

ΤΡΟΠΟΛΟΓΙΑ ΤΟΥ ΥΠΟΥΡΓΕΙΟΥ ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΟΣ ΚΑΙ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ
ΣΤΟ ΣΧΕΔΙΟ ΝΟΜΟΥ ΤΟΥ ΥΠΟΥΡΓΕΙΟΥ ΨΗΦΙΑΚΗΣ ΔΙΑΚΥΒΕΡΝΗΣΗΣ ΜΕ ΤΙΤΛΟ:
«ΕΚΣΥΓΧΡΟΝΙΣΜΟΣ ΤΟΥ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΚΤΗΜΑΤΟΛΟΓΙΟΥ, ΝΕΕΣ ΨΗΦΙΑΚΕΣ ΥΠΗΡΕΣΙΕΣ ΚΑΙ
ΕΝΙΣΧΥΣΗ ΤΗΣ ΨΗΦΙΑΚΗΣ ΔΙΑΚΥΒΕΡΝΗΣΗΣ»

Άρθρο 1

Εξαίρεση φωτοβολταϊκών σταθμών μικρής ισχύος από ανταγωνιστικές διαδικασίες -
Τροποποίηση παρ. 3α, 3β, 3γ, 3δ, 3ε, 3στ και προσθήκη παρ. 3ζ και 3η στο άρθρο 7 ν.
4414/2016

Οι παρ. 3α, 3β, 3γ, 3δ, 3στ του άρθρου 7 του ν. 4414/2016 (Α' 149), ως προς την εξαίρεση φωτοβολταϊκών σταθμών μικρής ισχύος από ανταγωνιστικές διαδικασίες υποβολής προσφορών, τροποποιούνται και προστίθενται παρ. 3ζ και 3η, ως εξής:

«3α. Με την επιφύλαξη της εφαρμογής της παρ. 3 του άρθρου 4 και της παρ. 3β του παρόντος, κάθε φυσικό ή νομικό πρόσωπο άμεσα ή έμμεσα μέσω της συμμετοχής του στη διοίκηση ή ως μέτοχος, εταίρος ή μέλος νομικού προσώπου με οποιοδήποτε ποσοστό συμμετοχής, απαγορεύεται να συνάψει σύμβαση λειτουργικής ενίσχυσης εκτός ανταγωνιστικών διαδικασιών υποβολής προσφορών, εφόσον ισχύουν σωρευτικά οι εξής προϋποθέσεις:

α) έχει ήδη στην κατοχή του δύο (2) έργα της ίδιας τεχνολογίας με σύμβαση λειτουργικής ενίσχυσης εκτός ανταγωνιστικών διαδικασιών, και

β) οι τεχνολογίες αυτές, όπως προσδιορίζονται με την απόφαση της παρ. 2, ενισχύονται μέσω ανταγωνιστικών διαδικασιών υποβολής προσφορών.

Η Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας (ΡΑΕ), κατά την αξιολόγηση των αιτήσεων για τη λήψη ή την τροποποίηση λόγω μείωσης της ισχύος αδειών παραγωγής ή Βεβαιώσεων Παραγωγού για αιολικούς σταθμούς, οι οποίοι, με βάση την αρχική ή νέα ισχύ τους, εντάσσονται σε καθεστώς στήριξης με τη μορφή λειτουργικής ενίσχυσης εκτός ανταγωνιστικών διαδικασιών υποβολής προσφορών, εξετάζει τις προϋποθέσεις των περ. α) και β) και αν διαπιστώσει ότι ο αιτών, άμεσα ή έμμεσα κατά τα παραπάνω, κατέχει ήδη δύο (2) άδειες παραγωγής ή Βεβαιώσεις Παραγωγού για κατηγορία αιολικών σταθμών που εξαιρείται από την υποχρέωση συμμετοχής σε ανταγωνιστική διαδικασία υποβολής προσφορών, εκδίδει την άδεια ή βεβαίωση με τον όρο της υποχρεωτικής συμμετοχής σε ανταγωνιστική διαδικασία υποβολής προσφορών. Ο όρος αυτός τροποποιείται σε περίπτωση μεταβίβασης άδειας παραγωγής ή Βεβαίωσης Παραγωγού, και υπό την προϋπόθεση ότι η ΡΑΕ έχει εξετάσει τις προϋποθέσεις των περ. α) και β) και έχει διαπιστώσει ότι το πρόσωπο στο οποίο μεταβιβάζεται η εν λόγω άδεια ή βεβαίωση, δεν κατέχει ήδη, άμεσα ή έμμεσα κατά τα παραπάνω, δύο (2) άδειες παραγωγής ή Βεβαιώσεις Παραγωγού για κατηγορία αιολικών σταθμών που εξαιρείται από την υποχρέωση συμμετοχής σε ανταγωνιστική διαδικασία υποβολής προσφορών. Για τις περιπτώσεις του προηγούμενου εδαφίου, η ΡΑΕ εκδίδει την απόφαση μεταβίβασης της άδειας ή βεβαίωσης αυτής χωρίς τον όρο της υποχρεωτικής συμμετοχής σε ανταγωνιστική διαδικασία υποβολής προσφορών. Σε οποιαδήποτε άλλη περίπτωση ο όρος απαγορεύεται να τροποποιηθεί.

Ο Διαχειριστής Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας και Εγγυήσεων Προέλευσης (ΔΑΠΕΕΠ) και ο Διαχειριστής Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ) ως

διαχειριστής των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών, ελέγχουν τις προϋποθέσεις των περ. α) και β) κατά την αξιολόγηση των αιτήσεων για σύναψη σύμβασης λειτουργικής ενίσχυσης εκτός ανταγωνιστικών διαδικασιών υποβολής προσφορών, και αν διαπιστώσουν ότι ο αιτών, άμεσα ή έμμεσα κατά τα παραπάνω, κατέχει ήδη δύο (2) σταθμούς της ίδιας τεχνολογίας με συμβάσεις λειτουργικής ενίσχυσης εκτός ανταγωνιστικών διαδικασιών υποβολής προσφορών, απορρίπτουν την αίτηση.

Κατά τον ως άνω έλεγχο, δεν λαμβάνονται υπόψη οι φωτοβολταϊκοί σταθμοί, για τους οποίους έχει υποβληθεί αίτηση για χορήγηση προσφοράς σύνδεσης μέχρι την 28η.2.2019.

Κάθε αίτηση για χορήγηση άδειας παραγωγής ή Βεβαίωσης Παραγωγού ή για σύναψη σύμβασης λειτουργικής ενίσχυσης που υποβάλλεται για αιολικό ή φωτοβολταϊκό σταθμό, ο οποίος με βάση την ισχύ του εντάσσεται σε καθεστώς στήριξης με τη μορφή λειτουργικής ενίσχυσης εκτός ανταγωνιστικών διαδικασιών υποβολής προσφορών, συνοδεύεται από υπεύθυνη δήλωση του άρθρου 8 του ν. 1599/1986 (Α' 75) του αιτούντος με την οποία βεβαιώνεται η πλήρωση ή μη των προϋποθέσεων των περ. α) και β).

Σε κάθε περίπτωση, οι προϋποθέσεις των περ. α) και β) δεν ελέγχονται για τις περιπτώσεις μεταβίβασης σταθμών, οι οποίοι έχουν ήδη τεθεί σε λειτουργία.

Οι Ενεργειακές Κοινότητες (Ε.Κοιν.) που συστήνονται σύμφωνα με τον ν. 4513/2018 (Α' 9), απαγορεύεται να συνάπτουν συμβάσεις λειτουργικής ενίσχυσης εκτός ανταγωνιστικών διαδικασιών υποβολής προσφορών, για συνολική εγκατεστημένη ισχύ ή μέγιστη ισχύ παραγωγής ανά τεχνολογία άνω των δεκαοχτώ (18) MW. Κατά τα λοιπά εφαρμόζονται αναλογικά τα προηγούμενα εδάφια.

3β. Με την επιφύλαξη της παρ.3ζ, για τις νέες αιτήσεις χορήγησης οριστικής προσφοράς σύνδεσης για φωτοβολταϊκούς σταθμούς που υποβάλλονται από την 1η.1.2021 στον αρμόδιο διαχειριστή, εξαιρουμένων των σταθμών του Ειδικού Προγράμματος Ανάπτυξης Φωτοβολταϊκών Συστημάτων σε κτιριακές εγκαταστάσεις, καθώς και για τις εκκρεμείς αιτήσεις χορήγησης προσφορών σύνδεσης που καθίστανται πλήρεις για χορήγηση και κατάταξή τους σε σειρά προτεραιότητας μετά την 1η Ιανουαρίου 2021, συνάπτονται συμβάσεις λειτουργικής ενίσχυσης μόνο μετά τη συμμετοχή τους σε ανταγωνιστική διαδικασία υποβολής προσφορών, επιπροσθέτως των οριζόμενων στις παρ. 3γ και 3δ.

3γ. Μετά την 1η Ιανουαρίου 2023, δεν δύναται να υπογραφεί σύμβαση λειτουργικής ενίσχυσης για φωτοβολταϊκούς σταθμούς, εξαιρουμένων των σταθμών του Ειδικού Προγράμματος Ανάπτυξης Φωτοβολταϊκών Συστημάτων σε κτιριακές εγκαταστάσεις, χωρίς την προηγούμενη συμμετοχή σε ανταγωνιστική διαδικασία υποβολής προσφορών.

3δ. Ειδικά για φωτοβολταϊκούς σταθμούς που αναπτύσσονται από Ε.Κοιν., εξαιρουμένων των περιπτώσεων της παρ. 3ε, και επιπροσθέτως των οριζόμενων στην παρ. 3β, η ίδια Ε.Κοιν. δεν δύναται, μετά την 1η Ιανουαρίου 2022, να συνάψει περισσότερες από δύο (2) συμβάσεις λειτουργικής ενίσχυσης για φωτοβολταϊκούς σταθμούς ισχύος έως μισό(0,5) MW έκαστος, χωρίς την προηγούμενη συμμετοχή σε ανταγωνιστική διαδικασία υποβολής προσφορών.

3ε. Ειδικά για τις Ε.Κοιν. στις οποίες συμμετέχουν Οργανισμοί Τοπικής Αυτοδιοίκησης (Ο.Τ.Α.) Α' και Β' βαθμού και για τις Ε.Κοιν. με περισσότερα από εξήντα (60) μέλη, εκ των οποίων τουλάχιστον τα πενήντα (50) είναι φυσικά πρόσωπα, δεν ισχύουν οι περιορισμοί των παρ. 3β, 3δ και 3ζ, αλλά εφαρμόζονται μόνο η παρ. 3γ, καθώς και το συνολικό όριο ισχύος της παρ.3α.

3στ. Ειδικά για φωτοβολταϊκούς σταθμούς που αναπτύσσονται στην Περιφέρεια Δυτικής Μακεδονίας, οι προθεσμίες που αναγράφονται στις παρ. 3β, 3δ, 3ε και 3ζ παρατείνονται κατά ένα (1) έτος.

3ζ. Ειδικά για τις νέες αιτήσεις χορήγησης οριστικής προσφοράς σύνδεσης για φωτοβολταϊκούς σταθμούς που έχουν υποβληθεί ή υποβάλλονται από την 1η Ιανουαρίου 2021 στον διαχειριστή του Δικτύου, εξαιρουμένων των σταθμών του Ειδικού Προγράμματος Ανάπτυξης Φωτοβολταϊκών Συστημάτων σε κτιριακές εγκαταστάσεις, καθώς και για τις εκκρεμείς αιτήσεις χορήγησης προσφορών σύνδεσης που καθίστανται πλήρεις για χορήγηση και κατάταξή τους σε σειρά προτεραιότητας μετά την 1η Ιανουαρίου 2021, κάθε φυσικό ή νομικό πρόσωπο, άμεσα ή έμμεσα μέσω της συμμετοχής του στη διοίκηση ή ως μέτοχος, εταίρος ή μέλος νομικού προσώπου με οποιοδήποτε ποσοστό συμμετοχής, δύναται να συνάπτει σύμβαση λειτουργικής ενίσχυσης εκτός ανταγωνιστικών διαδικασιών υποβολής προσφορών, για ένα (1) φωτοβολταϊκό σταθμό, με την προϋπόθεση ότι εξακολουθούν να πληρούνται οι προϋποθέσεις των περ. α) και β) της παρ. 3α. Ο περιορισμός του προηγούμενου εδαφίου δεν εφαρμόζεται για σταθμούς που αναπτύσσονται σύμφωνα με την παρ. 1 του άρθρου 132 του ν. 4819/2021 (Α'129).

3η. Αιτήσεις χορήγησης προσφοράς σύνδεσης για φωτοβολταϊκούς σταθμούς που εγκαθίστανται στις περιοχές της Δυτικής Μακεδονίας και του Δήμου Μεγαλόπολης οι οποίες είχαν υποβληθεί μέχρι τις 28.2.2019, και οι οποίες είχαν απορριφθεί λόγω έλλειψης τυπικής πληρότητας, του οικείου φακέλου, δύναται να επαναυποβληθούν εντός τεσσάρων (4) μηνών από την έναρξη ισχύος του παρόντος, συνοδευόμενες από τα απαιτούμενα δικαιολογητικά. Για τους σταθμούς αυτούς δεν ελέγχονται οι προϋποθέσεις των περ. α) και β) της παρ. 3α.».

Άρθρο 2

Αναπροσαρμογή τιμών αποζημίωσης φωτοβολταϊκών σταθμών στα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά

1. Λειτουργούντες φωτοβολταϊκοί σταθμοί, που κατά τον χρόνο διασύνδεσής τους και θέσης τους σε λειτουργία βρίσκονταν εγκατεστημένοι στο Μη Διασυνδεδεμένο Σύστημα και οι οποίοι εμπίπτουν στην υποπαρ. ΙΓ1 της παρ. ΙΓ του πρώτου άρθρου του ν. 4254/2014 (Α'85), αποζημιώνονται με βάση τις τιμές του πίνακα Α του πρώτου άρθρου της ως άνω υποπαρ. ΙΓ1 για το Μη Διασυνδεδεμένο Σύστημα, προσαυξημένες κατά ποσοστό δέκα τοις εκατό (10%), εφόσον η τιμή που προκύπτει μετά από αυτό τον υπολογισμό δεν υπερβαίνει την αντίστοιχη τιμή με την οποία αποζημιωνόταν κάθε σταθμός κατά περίπτωση την 1η Ιανουαρίου 2014.
2. Η ισχύς του παρόντος αρχίζει από την 1η Αυγούστου 2021.

Άρθρο 3

Εγκατάσταση έργων Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας σε νησιωτικά συστήματα με ειδικό όρο υλοποίησης ανεξάρτητης υποθαλάσσιας διασύνδεσης

1. Έργα Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας (ΑΠΕ) που κατά την έναρξη ισχύος του παρόντος, διαθέτουν άδεια παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας που εκδόθηκε προ της 1ης Ιανουαρίου 2016, τα οποία αποτελούν τμήμα ενός ενιαίου έργου το οποίο αναπτύσσεται σε νησί ή σε σύμπλεγμα νησιών με πρόβλεψη υλοποίησης ανεξάρτητης υποθαλάσσιας διασύνδεσης στο Σύστημα της ηπειρωτικής χώρας από κοινό φορέα υλοποίησης (εφεξής η

«Ομάδα Έργων ΑΠΕ») ή Βεβαίωση Ειδικών Έργων που εκδόθηκε προς αντικατάσταση της ως άνω άδειας παραγωγής, για την εγκατάσταση αιολικών σταθμών, δύναται να υλοποιηθούν χωρίς την υποχρέωση κατασκευής της εν λόγω ανεξάρτητης υποθαλάσσιας διασύνδεσης, για τις περιπτώσεις που οι φάσεις διασύνδεσης του νησιού ή των νησιών όπου εγκαθίστανται τα έργα με το Σύστημα της ηπειρωτικής χώρας έχουν ολοκληρωθεί ή προβλέπεται να ολοκληρωθούν έως την 31η Δεκεμβρίου 2024, σύμφωνα με το εγκεκριμένο, κατά τη θέση σε ισχύ του παρόντος, Δεκαετές Πρόγραμμα Ανάπτυξης (ΔΠΑ) του Εθνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΕΣΜΗΕ).

2. Με την επιφύλαξη της παρ. 13, οι κάτοχοι των ως άνω Αδειών Παραγωγής ή Βεβαιώσεων Ειδικών Έργων (εφεξής «Παραγωγοί»), δύναται, το αργότερο εντός δύο (2) μηνών από την έναρξη ισχύος του παρόντος και εκτός κύκλου υποβολής αιτήσεων, να υποβάλουν στη Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας (ΡΑΕ) αίτηση για την άρση της υποχρέωσης κατασκευής ανεξάρτητης υποθαλάσσιας διασύνδεσης. Η ΡΑΕ εκδίδει, εντός ενός (1) μηνός από την υποβολή του αιτήματος, Βεβαιώσεις Ειδικών Έργων, με αφαίρεση του ειδικού αυτού όρου.

3. Οι παραγωγοί της Ομάδας Έργων ΑΠΕ δύναται να υποβάλλουν αίτηση για τροποποίηση της ισχύος των επιμέρους έργων τους υπό την προϋπόθεση ότι δεν αυξάνεται η συνολική ισχύς της Ομάδας Έργου όπου ανήκουν, όπως αυτή ισχύει κατά την ημερομηνία θέσης σε ισχύ του παρόντος.

4. Με την επιφύλαξη της παρ. 13, με απόφασή της ΡΑΕ, η οποία εκδίδεται εντός έξι (6) μηνών από την έναρξη ισχύος του παρόντος, κατόπιν εισήγησης του Ανεξάρτητου Διαχειριστή Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΑΔΜΗΕ), η οποία υποβάλλεται στη ΡΑΕ και κοινοποιείται στο Υπουργείο Περιβάλλοντος και Ενέργειας εντός τεσσάρων (4) μηνών από την έναρξη ισχύος του παρόντος, καθορίζεται το περιθώριο ισχύος έργων ΑΠΕ για τα διάφορα νησιά ή νησιωτικά συστήματα για κάθε φάση διασύνδεσής τους με το Διασυνδεδεμένο Σύστημα, όσον αφορά στις περιπτώσεις νησιών όπου αναπτύσσονται Ομάδες Έργων ΑΠΕ της παρ. 1.

5. Στο σύνολο των Ομάδων Έργων ΑΠΕ κατανέμεται ισχύς ίση με το πενήντα τοις εκατό (50%) του περιθωρίου ισχύος έργων ΑΠΕ που ορίζεται με την απόφαση της παρ. 4 για τα αντίστοιχα νησιά ή νησιωτικά συστήματα στα οποία αναπτύσσονται Ομάδες Έργων ΑΠΕ (εφεξής «περιθώριο ισχύος Ομάδων Έργων ΑΠΕ»).

Σε έκαστη Ομάδα Έργων ΑΠΕ, το περιθώριο ισχύος που ορίζεται με την απόφαση της παρ. 4, λαμβάνοντας υπόψη τον περιορισμό του προηγούμενου εδαφίου, κατανέμεται αναλογικά με βάση τη συνολική ισχύ των Αδειών Παραγωγής ή Βεβαιώσεων Ειδικών Έργων της Ομάδας Έργων ΑΠΕ, ως προς τη συνολική ισχύ των Ομάδων Έργων ΑΠΕ, μέσω Βεβαιώσεων Δέσμευσης Ισχύος που εκδίδονται από τον ΑΔΜΗΕ για τα αντίστοιχα νησιά ή νησιωτικά συστήματα στα οποία αναπτύσσονται Ομάδες Έργων ΑΠΕ.

6. Μετά την έκδοση των Βεβαιώσεων Ειδικών Έργων της παρ. 2, καθώς και της απόφασης της ΡΑΕ της παρ. 4, η κάθε Ομάδα Έργων ΑΠΕ, υποβάλλει στον ΑΔΜΗΕ αίτημα για την έκδοση Βεβαίωσης Δέσμευσης Ισχύος. Ο Παραγωγός μπορεί να αιτηθεί Βεβαίωση Δέσμευσης Ισχύος μικρότερη της ισχύος των Βεβαιώσεων Ειδικών Έργων της Ομάδας Έργων ΑΠΕ.

7. Εντός δύο (2) μηνών από την υποβολή του ως άνω κοινού αιτήματος, ο ΑΔΜΗΕ εκδίδει τη Βεβαίωση Δέσμευσης Ισχύος της παρ. 5 για κάθε φάση διασύνδεσης των

νησιωτικών συστημάτων με το Ηπειρωτικό Σύστημα, με την οποία δεσμεύεται το περιθώριο ισχύος Ομάδας Έργων ΑΠΕ, όπως αυτό ορίζεται στην παρ. 5.

8. Οι παραγωγοί οφείλουν εντός τριάντα έξι (36) μηνών από την έκδοση των ως άνω Βεβαιώσεων Ειδικών Έργων της παρ. 2, να υποβάλλουν στη ΡΑΕ αιτήματα τροποποιήσεων των Βεβαιώσεων Ειδικών Έργων, με σκοπό τη μείωση της συνολικής ισχύος της εκάστοτε Ομάδας Έργων, ώστε η νέα συνολική ισχύς τους να μην υπερβαίνει την ισχύ της Βεβαίωσης Δέσμευσης Ισχύος. Σε περίπτωση μη υποβολής των αιτημάτων τροποποίησης εντός της προθεσμίας του πρώτου εδαφίου, η σχετική Βεβαίωση Δέσμευσης Ισχύος παύει να ισχύει.

9. Για τα εν λόγω έργα ΑΠΕ η εγγυητική επιστολή του άρθρου 11Α του ν. 4685/2020 (Α'92), υποβάλλεται ταυτόχρονα με την υποβολή των αιτημάτων τροποποιήσεων των Βεβαιώσεων Ειδικών Έργων, με σκοπό τη μείωση της συνολικής ισχύος της εκάστοτε Ομάδας Έργων κατά την παρ. 8.

10. Για τις Ομάδες Έργων ΑΠΕ του παρόντος ισχύουν τα ορόσημα της παρ. 2 του άρθρου 12 του ν. 4685/2020 (Α' 92) και εκδίδονται Οριστικές Προσφορές Σύνδεσης. Οι οριστικές προσφορές για τους σταθμούς των παραγωγών χορηγούνται τμηματικά ή εν συνόλω σε κάθε Ομάδα Έργων ΑΠΕ, μετά την έκδοση της Βεβαίωσης Δέσμευσης Ισχύος από τον Διαχειριστή και για συνολική ισχύ που δεν υπερβαίνει την ισχύ της ως άνω Βεβαίωσης Δέσμευσης Ισχύος, όπως αυτή προβλέπεται για κάθε φάση διασύνδεσης των νησιών ή των νησιωτικών συστημάτων.

11. Ο παραγωγός δεν επωμίζεται το κόστος κατασκευής του υποθαλάσσιου καλωδίου και των αναγκαίων υποδομών αυτού.

12. Στις εν λόγω Ομάδες Έργων ΑΠΕ επιτρέπεται η τροποποίηση της ισχύος των Βεβαιώσεων Ειδικών Έργων των επιμέρους έργων τους, υπό τον όρο ότι η συνολική ισχύς των εκδιδόμενων Βεβαιώσεων Ειδικών Έργων δεν υπερβαίνει τη συνολική ισχύ της Βεβαίωσης Δέσμευσης Ισχύος που λαμβάνει η κάθε Ομάδα Έργων, κατά τα ανωτέρω, από τον ΑΔΜΗΕ.

13. Για αιολικούς σταθμούς που διαθέτουν άδεια παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας που εξεδόθη προ της 1ης Ιανουαρίου 2016 ή Βεβαίωση Ειδικών Έργων που εξεδόθη προς αντικατάστασή της, με όρο υλοποίησης ανεξάρτητης υποθαλάσσιας διασύνδεσης του νησιωτικού συστήματος με το Διασυνδεδεμένο Σύστημα, που εγκαθίστανται σε αυτόνομα νησιωτικά συστήματα των οποίων η διασύνδεση με το Ηπειρωτικό Σύστημα, βάσει του εκάστοτε εγκεκριμένου Δεκαετούς Προγράμματος Ανάπτυξης του ΑΔΜΗΕ, προβλέπεται να ολοκληρωθεί μετά την 1η.1.2025, η διαδικασία των παραπάνω παραγράφων εκκινεί τρία (3) έτη πριν την εκτιμώμενη διασύνδεση αυτών με το ΕΣΜΗΕ βάσει του ανωτέρω Προγράμματος.

14. Το παρόν δεν εφαρμόζονται σε έργα ΑΠΕ:

α) που εμπίπτουν στο πεδίο εφαρμογής της υπ' αρ. 904/2011 απόφασης της ΡΑΕ, όπως εκάστοτε ισχύει και στην παρ. 3 του άρθρου 15 του ν. 3175/2003 (Α' 207),

β) που εγκαθίστανται σε νησιά τα οποία είναι απευθείας διασυνδεδεμένα με το Σύστημα της ηπειρωτικής χώρας με γραμμές υψηλής τάσης τετρακοσίων (400) kV.

Άρθρο 4

Επέκταση σύμβασης πώλησης για σταθμούς Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας και Συμπααραγωγής Ηλεκτρισμού Θερμότητας Υψηλής Απόδοσης που έχουν λάβει άδεια

παραγωγής σύμφωνα με τον ν. 3468/2006 – Αντικατάσταση της υποπαρ. ΙΓ4 της παρ. ΙΓ του πρώτου άρθρου του ν. 4254/2014

Η υποπαρ. ΙΓ4 της παρ. ΙΓ του πρώτου άρθρου του ν. 4254/2014 (Α' 85), περί επέκτασης των συμβάσεων πώλησης και συμψηφισμού του Ειδικού Προγράμματος Ανάπτυξης Φωτοβολταϊκών Συστημάτων, αντικαθίσταται ως εξής:

«ΥΠΟΠΑΡΑΓΡΑΦΟΣ ΙΓ.4: ΕΠΕΚΤΑΣΗ – ΤΡΟΠΟΠΟΙΗΣΗ ΣΥΜΒΑΣΕΩΝ

Για όλους τους σταθμούς Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας (ΑΠΕ) και Συμπαγωγής Ηλεκτρισμού Θερμότητας Υψηλής Απόδοσης (ΣΗΘΥΑ), που εμπίπτουν στις διατάξεις της υποπαρ. ΙΓ.1., με την επιφύλαξη της παρ. 3 της ίδιας υποπαρ. ΙΓ.1., και λειτουργούν για διάστημα μικρότερο των δώδεκα (12) ετών, με σημείο αναφοράς για τους σταθμούς ΑΠΕ την 1η Ιανουαρίου 2014 και για τους σταθμούς ΣΗΘΥΑ την 7η Απριλίου 2014, επεκτείνονται αυτοδίκαια, κατά επτά (7) χρόνια, η σύμβαση πώλησης και η σύμβαση συμψηφισμού του Ειδικού Προγράμματος Ανάπτυξης Φωτοβολταϊκών Συστημάτων σε κτιριακές εγκαταστάσεις και ιδίως σε δώματα και στέγες κτιρίων της υπό στοιχεία 12323/ΓΓ175/4.6.2009 κοινής απόφασης των Υπουργών Οικονομίας και Οικονομικών, Ανάπτυξης, Περιβάλλοντος, Χωροταξίας και Δημοσίων Έργων (Β' 1079), όπως εκάστοτε ισχύει, καθώς και οι απαιτούμενες άδειες παραγωγής και λειτουργίας, και για εγκατεστημένη ισχύ ίση με την ισχύ που είχαν κατά τα ως άνω αντίστοιχα σημεία αναφοράς. Ειδικά για αιολικούς σταθμούς, η άδεια λειτουργίας παρατείνεται σύμφωνα με τα οριζόμενα στο άρθρο 56 του ν. 4546/2018 (Α' 101).

α) Στους παραγωγούς των σταθμών ΑΠΕ των προηγούμενων εδαφίων κατά το διάστημα επέκτασης της σύμβασης πώλησης χορηγείται διαζευκτικά η δυνατότητα επιλογής μεταξύ των εξής τρόπων αποζημίωσης:

αα) Βάσει μεθοδολογίας που καθορίζεται με απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας, που εκδίδεται μετά από εισήγηση της Επιτροπής του άρθρου 12 του ν. 4414/2016 (Α' 149), λαμβανομένων υπόψη των χαρακτηριστικών των τεχνολογιών, του μεταβλητού και σταθερού κόστους των σταθμών αυτών, του τυχόν αναπόσβεστου κόστους των σταθμών αυτών, καθώς και των προσδοκώμενων εσόδων τους από τη συμμετοχή τους στις αγορές ηλεκτρικής ενέργειας.

αβ) Με τιμή ενενήντα ευρώ (90 €/MWh) για μέγιστη ετήσια ποσότητα ενέργειας που υπολογίζεται από τη μαθηματική σχέση:

Ενέργεια (kWh) = Εγκατεστημένη Ισχύς (kW) X Συντελεστής Απόδοσης (kWh/kW).

β) Στους παραγωγούς των σταθμών ΣΗΘΥΑ του πρώτου εδαφίου της παρούσας υποπαρ. ΙΓ.4. του πρώτου άρθρου του ν. 4254/2014, κατά το διάστημα επέκτασης της σύμβασης πώλησης, η παραγόμενη ενέργεια αποζημιώνεται με τιμή που προκύπτει με απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας, μετά από εισήγηση της Επιτροπής του άρθρου 12 του ν. 4414/2016, λαμβανομένων υπόψη των χαρακτηριστικών των τεχνολογιών, του μεταβλητού και σταθερού κόστους των σταθμών αυτών, του τυχόν αναπόσβεστου κόστους των σταθμών αυτών, καθώς και των προσδοκώμενων εσόδων τους από τη συμμετοχή τους στις αγορές ηλεκτρικής ενέργειας.

Ο Συντελεστής Απόδοσης ανά τεχνολογία αποτυπώνεται στον παρακάτω πίνακα.

ΤΕΧΝΟΛΟΓΙΑ	Συντελεστής απόδοσης (kWh/kW)
------------	-------------------------------

Φ/Β σταθμοί στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα ¹	1500
Φ/Β σταθμοί στα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά ²	1700
Φ/Β σταθμοί Ειδικού Προγράμματος Στεγών (<=10 kW) - (Β 1079/2009)	1400
Αιολικοί σταθμοί στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα ¹	2250
Αιολικοί σταθμοί στα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά ²	2500
Μικρά Υδροηλεκτρικά	3150
Βιομάζα	7800
Αέρια από ΧΥΤΑ	6500
Βιοαέριο	7800
Σημειώσεις 1,2: Κατά τον χρόνο έναρξης λειτουργίας του σταθμού ΑΠΕ/ΣΗΘΥΑ	

Το πλεόνασμα ενέργειας που προκύπτει από την εφαρμογή της υποπερ. αβ) της περ. α) διοχετεύεται στο Σύστημα ή/και στο Δίκτυο χωρίς υποχρέωση για οποιαδήποτε αποζημίωση στον παραγωγό.

Με απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας, που εκδίδεται μετά από πρόταση του Διαχειριστή Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας και Εγγυήσεων Προέλευσης (ΔΑΠΕΕΠ) και γνώμη της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας (ΡΑΕ), καθορίζεται η μοναδιαία τιμή με την οποία υπολογίζεται η αποζημίωση για το πλεόνασμα της ενέργειας, η οποία καταβάλλεται από τους προμηθευτές, υπέρ του Ειδικού Λογαριασμού του άρθρου 143 του ν. 4001/2011 (Α'179).

Η επιλογή μεταξύ των υποπερ. αα) και ββ) της περ. α) γίνεται με αμετάκλητη δήλωση του παραγωγού στη ΔΑΠΕΕΠ ΑΕ, ή την Ανώνυμη Εταιρία με την επωνυμία Διαχειριστής Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ) ή τον προμηθευτή, κατά περίπτωση, η οποία πρέπει να υποβληθεί τουλάχιστον τρεις (3) μήνες πριν την έναρξη επέκτασης της σύμβασης. Σε περίπτωση μη υποβολής της δήλωσης εντός του ανωτέρω διαστήματος, η αποζημίωση κάθε φορά γίνεται με τη μικρότερη τιμή των υποπερ. αα) και αβ) της περ. α).».

Άρθρο 5

Ανάθεση αρμοδιοτήτων στο Τεχνικό Επιμελητήριο Ελλάδος για δράσεις εξοικονόμησης ενέργειας

1. Με κοινή απόφαση των Υπουργών Περιβάλλοντος και Ενέργειας, Οικονομικών και Ανάπτυξης και Επενδύσεων δύναται να ανατίθενται στο Τεχνικό Επιμελητήριο Ελλάδας (ΤΕΕ), για τις δράσεις της εξοικονόμησης ενέργειας στον οικιακό κτιριακό τομέα, της ενεργειακής απόδοσης και αναβάθμισης κατοικιών με τη χρήση Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας (ΑΠΕ), της μείωσης εκπομπών ρύπων που συμβάλλουν στην επιδείνωση του φαινομένου του θερμοκηπίου και της επίτευξης καθαρότερου περιβάλλοντος, καθήκοντα υλοποίησης και

διαχείρισης του εκάστοτε σχετικού προγράμματος, ιδίως δε η διαχείριση και υποστήριξη του πληροφοριακού συστήματος, η διαχείριση και αξιολόγηση των αιτήσεων, ο έλεγχος των δικαιολογητικών, η συνεργασία με τις αρμόδιες αρχές, η εισήγηση προς τον φορέα του προγράμματος για επίλυση τυχόν προβλημάτων που ανακύπτουν κατά τη διαδικασία και η ενημέρωση για την εξέλιξη του προγράμματος, σύμφωνα με τους όρους και τις προϋποθέσεις του. Τα παραπάνω καθήκοντα ασκούνται σε συνεργασία με τις αρμόδιες υπηρεσίες του Υπουργείου Περιβάλλοντος και Ενέργειας και τους συναρμόδιους φορείς. Με την ίδια απόφαση, μέρος των καθηκόντων υλοποίησης και διαχείρισης του εκάστοτε σχετικού προγράμματος δύναται να ανατίθεται στην Ελληνική Αναπτυξιακή Τράπεζα Α.Ε..

2. Με κοινή απόφαση των Υπουργών Οικονομικών, Περιβάλλοντος και Ενέργειας, Ανάπτυξης και Επενδύσεων, καθώς και κάθε συναρμόδιου Υπουργού, καθορίζονται οι αναγκαίες λεπτομέρειες όσον αφορά στη χρηματοδότηση των φορέων υλοποίησης των δράσεων της παρ. 1. Με την ίδια απόφαση είναι δυνατόν να ορίζεται αποζημίωση προς τους ανωτέρω φορείς, ως ποσοστό του προϋπολογισμού των δράσεων που διαχειρίζονται, για την κάλυψη των εξόδων τους, ανάλογα με το εύρος των εργασιών που αναλαμβάνουν. Το ποσοστό αυτό δεν μπορεί να υπερβαίνει, για το σύνολο των φορέων υλοποίησης, το δωδέμητο τοις εκατό (2,5 %) επί του προϋπολογισμού των άμεσων ενισχύσεων του προγράμματος που βαρύνει σχετική Συλλογική Απόφαση Έργων (Σ.Α.Ε.) του Υπουργείου Περιβάλλοντος και Ενέργειας.

3. Οι δαπάνες διαχείρισης του Τ.Ε.Ε για την υλοποίηση και διαχείριση του προγράμματος, σύμφωνα με τις παρ. 1 και 2, δύναται να καλύπτονται από το εθνικό ή το συγχρηματοδοτούμενο σκέλος του Προγράμματος Δημοσίων Επενδύσεων του Υπουργείου Περιβάλλοντος και Ενέργειας, με εγγραφή διακριτού ενάριθμου έργου.

Άρθρο 6

Υποστήριξη της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας για την ανάπτυξη πληροφοριακών συστημάτων και τη διενέργεια ανταγωνιστικών διαδικασιών του ν. 4414/2016

Η Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας (ΡΑΕ) δύναται, αποκλειστικά εντός του έτους 2021, να συνάπτει μια ή περισσότερες συμβάσεις παροχής υπηρεσιών ή έργου: α) για την ανάπτυξη εξειδικευμένων πληροφοριακών συστημάτων, και β) για την υποστήριξη διενέργειας των ανταγωνιστικών διαδικασιών του ν. 4414/2016 (Α' 149), με τη διαδικασία της απευθείας ανάθεσης, κατά παρέκκλιση του άρθρου 36 και της παρ. 1 του άρθρου 118 του ν. 4412/2016 (Α' 147), με την επιφύλαξη του άρθρου 5 του ίδιου νόμου. Το συνολικό ποσό των συμβάσεων του πρώτου εδαφίου δεν μπορεί να υπερβαίνει τις εκατόν πενήντα χιλιάδες ευρώ (150.000) ευρώ πλέον Φόρου Προστιθέμενης Αξίας (ΦΠΑ).

Άρθρο 7

Ορισμός μικρού συνδεδεμένου συστήματος – Προσθήκη περ. λα' στην παρ. 3 του άρθρου 2 του ν. 4001/2011

Στην παρ. 3 του άρθρου 2 του ν. 4001/2011 (Α' 179) προστίθεται περ. (λα), ως εξής:

«(λα) «μικρό συνδεδεμένο σύστημα» (ΜΣΣ): κάθε σύστημα με κατανάλωση μικρότερη των τριών χιλιάδων (3.000) GWh το 1996, στο οποίο ποσοστό άνω του πέντε τοις εκατό (5%) της ετήσιας κατανάλωσης προέρχεται από διασύνδεση με άλλα συστήματα, κατά την έννοια που αποδίδεται στην Οδηγία (ΕΕ) 2019/944 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου της 5ης Ιουνίου 2019 σχετικά με τους κοινούς κανόνες για την εσωτερική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας και την τροποποίηση της οδηγίας 2012/27/ΕΕ (L 158).».

Άρθρο 8

Διασφάλιση ενιαίας τιμολόγησης καταναλωτών ηλεκτρικής ενέργειας - Προσθήκη άρθρου 58B στον ν. 4001/2011

Στον ν. 4001/2011 (Α' 179) προστίθεται άρθρο 58B, ως εξής:

«Άρθρο 58B

Διασφάλιση ενιαίας τιμολόγησης καταναλωτών ηλεκτρικής ενέργειας

Η διασφάλιση της ενιαίας τιμολόγησης των καταναλωτών ηλεκτρικής ενέργειας στη χώρα συνιστά Υπηρεσία Κοινής Ωφέλειας (ΥΚΩ), για την εκπλήρωση της οποίας καταβάλλεται αντάλλαγμα στους υπόχρεους παροχής της με βάση μεθοδολογία της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας (ΡΑΕ). Ειδικότερα για τη χρονική περίοδο κατά την οποία το ηλεκτρικό σύστημα της νήσου Κρήτης αποτελεί μικρό συνδεδεμένο σύστημα (ΜΣΣ) σύμφωνα με την παρ. 3 του άρθρου 2, για τον υπολογισμό της αντιστάθμισης για την κάλυψη του κόστους παροχής της υπηρεσίας εφαρμόζεται η μεθοδολογία της υπ' αρ. 14/2014 απόφασης της ΡΑΕ (Β' 270) μόνο σε ό,τι αφορά την ενέργεια από συμβατικές μονάδες που εγχέεται στο Δίκτυο (ΜΑ_ΜΔΝΣΜ, μ και QX, SM (μ, j)).

Ειδικότερα θέματα που άπτονται της παροχής της ως άνω ΥΚΩ σε μικρά συνδεδεμένα συστήματα δύνανται να καθορίζονται στον Κώδικα Διαχείρισης του Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΕΔΔΗΕ) και στον Κώδικα Διαχείρισης Ηλεκτρικών Συστημάτων Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών (ΜΔΝ).»

Άρθρο 9

Α' φάση διασύνδεσης Πελοποννήσου - Κρήτης - Προσθήκη άρθρου 108B στον ν. 4001/2011

Στον ν. 4001/2011 (Α' 179) προστίθεται άρθρο 108B ως εξής:

Άρθρο 108B

Μεταβατικές διατάξεις για τη λειτουργία της ηλεκτρικής διασύνδεσης Α' φάσης Πελοποννήσου – Κρήτης

1. Κατά το μεταβατικό διάστημα από την 3η.7.2021 έως τη δήλη ημέρα συντέλεσης της Α' φάσης της ηλεκτρικής διασύνδεσης της νήσου Κρήτης με την Πελοπόννησο, κατά την παρ. 2 του άρθρου 108Γ, η λειτουργία της ηλεκτρικής διασύνδεσης σε σχέση με την αγορά ηλεκτρικής ενέργειας του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΕΣΜΗΕ) και την αγορά του ηλεκτρικού συστήματος της νήσου Κρήτης και η εκκαθάριση των σχετικών συναλλαγών, καθορίζονται από τις διατάξεις του παρόντος.

2. Κατά την εκκαθάριση της αγοράς εξισορρόπησης σύμφωνα με τον Κανονισμό Αγοράς Εξισορρόπησης, ο Διαχειριστής του Εθνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΕΣΜΗΕ), κατά τον υπολογισμό της απορροφούμενης ενέργειας που αντιστοιχεί σε κάθε Εκπρόσωπο Φορτίου, επιπλέον της απορρόφησης που αντιστοιχεί στους καταναλωτές που τυχόν εκπροσωπεί στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα, λαμβάνει υπόψη για κάθε Εκπρόσωπο Φορτίου που δραστηριοποιείται στην Κρήτη και την απορρόφηση που αντιστοιχεί στον μετρητή της διασύνδεσης Πελοποννήσου - Κρήτης στα Χανιά, κατά την ποσότητα που του αναλογεί βάσει των εκτιμώμενων ποσοστών εκπροσώπησης των πελατών του ηλεκτρικού συστήματος της νήσου Κρήτης, όπως υπολογίζονται από τον Διαχειριστή Μη διασυνδεδεμένων Νήσων (ΜΔΝ). Λεπτομέρειες σχετικά με την εκκαθάριση της αγοράς εξισορρόπησης και σχετικά με την εκκαθάριση συναλλαγών της Κρήτης δύνανται να καθορίζονται με απόφαση της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας (ΡΑΕ), κατόπιν σχετικής εισήγησης του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ και του Διαχειριστή ΜΔΝ αντίστοιχα.
3. Ο Διαχειριστής ΜΔΝ συνεχίζει, στο χρονικό διάστημα της παρ. 1, να εκκαθαρίζει την αγορά της Κρήτης για τις συμβατικές μονάδες και τις μονάδες Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας (ΑΠΕ), σύμφωνα με τη μεθοδολογία που έχει καθοριστεί κατ' εξουσιοδότηση του άρθρου 130, καθώς και για τους Εκπροσώπους Φορτίου με τις ισχύουσες συμβάσεις για την παραγόμενη ενέργεια από Συμβατικές Μονάδες και Μονάδες ΑΠΕ πλην της ενέργειας της ηλεκτρικής διασύνδεσης. Επίσης, μέχρι τη δέλη ημέρα της παρ. 2 του άρθρου 108Γ, εφαρμόζει τα ποσοστά εκπροσώπησης όπως προκύπτουν από την εφαρμογή της ισχύουσας μεθοδολογίας και συνεχίζει να χρεώνει τους Εκπροσώπους Φορτίου για τη Χρέωση Χρήσης Δικτύου (ΧΧΔ), τις χρεώσεις Υπηρεσιών Κοινής Ωφέλειας (ΥΚΩ) πελατών και τη χρέωση του Ειδικού Τέλους για τη Μείωση Εκπομπών Αερίων Ρύπων (ΕΤΜΕΑΡ). Το Αντάλλαγμα ΥΚΩ που δικαιούνται οι Εκπρόσωποι Φορτίου Κρήτης, συνεχίζει να απομειώνεται κατά το ποσό της Χρέωσης Χρήσης Συστήματος (ΧΧΣ) που τους αναλογεί, μέχρι τη μεταβίβαση των παγίων περιουσιακών στοιχείων Υψηλής Τάσης (ΥΤ) ηλεκτρικού συστήματος της νήσου Κρήτης, κατά την παρ. 1 του άρθρου 108Δ. Για το μεταβατικό αυτό χρονικό διάστημα στο πλαίσιο της ετήσιας οριστικής εκκαθάρισης στα ΜΔΝ πραγματοποιείται και η απολογιστική ετήσια εκκαθάριση.
4. Η ΡΑΕ δύναται, για το χρονικό διάστημα της παρ. 1, να καθορίζει αυξημένα όρια ανοχής για τις Χρεώσεις Μη Συμμόρφωσης που προβλέπονται στον Κανονισμό Αγοράς Εξισορρόπησης, μετά από εισήγηση του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ.
5. Οι διατάξεις του παρόντος σε σχέση με την εκκαθάριση αγοράς εξισορρόπησης εφαρμόζονται αναδρομικά για την ενέργεια που διακινήθηκε μέσω της ηλεκτρικής διασύνδεσης από την 3η.07.2021 και την 31.07.2021.
6. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ προβαίνει σε διορθωτική εκκαθάριση των ποσών που υπολογίστηκαν, από την 3η.07.2021 έως και την 31.07.2021, για την απορρόφηση που αντιστοιχεί στον μετρητή της διασύνδεσης Πελοποννήσου - Κρήτης στα Χανιά στο πλαίσιο του Λογαριασμού Προσαυξήσεων Απωλειών ΕΣΜΗΕ (ΛΠ-1) που προβλέπεται στο άρθρο 93 του Κανονισμού Αγοράς Εξισορρόπησης (Β' 4516/2020), σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στην παρ. 2, βάσει του χρονοδιαγράμματος εκκαθάρισης που προβλέπεται στο άρθρο 104 του Κανονισμού Αγοράς Εξισορρόπησης.

7. Για την εφαρμογή του παρόντος, δύνανται να τροποποιούνται ο Κώδικας Διαχειριστή ΑΠΕ και Εγγυήσεων Προέλευσης (Β' 4778/2020), ο Κώδικας Διαχείρισης Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών (Β' 304/2014), ο Κώδικας Διαχείρισης ΕΣΜΗΕ (Β' 4658/2020), ο Κώδικας Διαχείρισης ΕΔΔΗΕ (Β' 78/2017), ο Κανονισμός Αγοράς Εξισορρόπησης, ο Κανονισμός Εκκαθάρισης Θέσεων Αγοράς Εξισορρόπησης (Β' 3076/2020), ο Κανονισμός Λειτουργίας της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και Ενδοημερήσιας Αγοράς (Β' 4124/2020) και ο Κανονισμός Εκκαθάρισης Συναλλαγών Αγοράς Επόμενης Ημέρας και Ενδοημερήσιας Αγοράς (Β' 428/2020).

Άρθρο 10

Λειτουργία αγοράς Κρήτης μέχρι τη Β' φάση διασύνδεσης - Προσθήκη άρθρου 108Γ στον ν. 4001/2011

Στον ν. 4001/2011 (Α' 179) προστίθεται άρθρο 108Γ, ως εξής:

Άρθρο 108Γ

Λειτουργία της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας της νήσου Κρήτης κατά το διάστημα μεταξύ της έναρξης λειτουργίας της Α' και της Β' φάσης της διασύνδεσης της νήσου Κρήτης με το Ηπειρωτικό Σύστημα

1. Ο Ανεξάρτητος Διαχειριστής Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΑΔΜΗΕ ΑΕ) υποχρεούται να λειτουργήσει την ηλεκτρική διασύνδεση Α' φάσης της νήσου Κρήτης με την Πελοπόννησο, σε πλήρη λειτουργική ετοιμότητα κατά την ορισθείσα μεταφορική της ικανότητα, σύμφωνα με το εγκεκριμένο και ισχύον Δεκαετές Πρόγραμμα Ανάπτυξης του Διαχειριστή του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΕΣΜΗΕ), δυνάμει της υπ' αρ. 1097/2019 απόφασης της ΡΑΕ (Β' 1048), το αργότερο μέχρι και την 30^η Σεπτεμβρίου 2021.
Με επιστολή της στον Υπουργό Περιβάλλοντος και Ενέργειας και στη Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας (ΡΑΕ) εντός του χρονικού διαστήματος του πρώτου εδαφίου, η ΑΔΜΗΕ ΑΕ βεβαιώνει τη λειτουργία της ηλεκτρικής διασύνδεσης κατά τα ανωτέρω.
2. Η 1η Οκτωβρίου 2021 λογίζεται ως η δήλη ημέρα (Δήλη Ημέρα) συντέλεσης της διασύνδεσης της Α' φάσης και συνακόλουθης ένταξης του ηλεκτρικού συστήματος της Κρήτης στο ΕΣΜΗΕ και το Ελληνικό Δίκτυο Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΕΔΔΗΕ) ως Μικρό Συνδεδεμένο Σύστημα (ΜΣΣ) .
3. Ο καθορισμός της Δήλης Ημέρας συντέλεσης της Β' φάσης της ηλεκτρικής διασύνδεσης της νήσου Κρήτης με το Ηπειρωτικό Σύστημα, κατά την ορισθείσα μεταφορική ικανότητα και το χρονοδιάγραμμα ολοκλήρωσης σύμφωνα με το εγκεκριμένο και ισχύον Δεκαετές Πρόγραμμα Ανάπτυξης του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ, δυνάμει της υπ' αρ. 1097/2019 απόφασης της ΡΑΕ, πραγματοποιείται με απόφαση της ΡΑΕ κατόπιν βεβαίωσης της ΑΔΜΗΕ ΑΕ περί λειτουργίας της ηλεκτρικής διασύνδεσης κατά τα ανωτέρω.
4. Από τη Δήλη Ημέρα της Α' φάσης σύμφωνα με την παρ. 2 μέχρι τη Δήλη Ημέρα της Β' φάσης της ηλεκτρικής διασύνδεσης της νήσου Κρήτης με το Ηπειρωτικό Σύστημα, κατά τα οριζόμενα στην παρ. 3, η λειτουργία και εκκαθάριση της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας της Κρήτης καθορίζεται στις περ. α) έως στ), για την εφαρμογή των οποίων ισχύουν και οι ορισμοί του ν. 4425/2016 (Α' 185), του ν. 4414/2016 (Α' 149), της Οδηγίας (ΕΕ)

2019/944, του Κανονισμού (ΕΕ) 2019/943, καθώς και του Κανονισμού Λειτουργίας της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και Ενδοημερήσιας Αγοράς (Β' 4124/2020), του Κανονισμού Εκκαθάρισης Συναλλαγών Αγοράς Επόμενης Ημέρας και Ενδοημερήσιας Αγοράς (Β' 428/2018), του Κανονισμού Αγοράς Εξισορρόπησης (Β' 4516/2020), του Κανονισμού Εκκαθάρισης Θέσεων Αγοράς Εξισορρόπησης (Β' 307/2020), του Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΜΗΕ (Β' 4658/2020), του Κώδικα Διαχείρισης ΕΔΔΗΕ (Β' 78/2017) και του Κώδικα Διαχειριστή ΑΠΕ και Εγγυήσεων Προέλευσης (Β' 4778/2018), όπως εκάστοτε ισχύουν.

α. Το ηλεκτρικό σύστημα της Κρήτης απορροφά («εικονικό φορτίο») από ή εγχέει («εικονική παραγωγή») ενέργεια προς το σύστημα της ηπειρωτικής χώρας, αντίστοιχα.

β. Η ηλεκτρική διασύνδεση Κρήτης-Πελοποννήσου λογίζεται ως εικονική Οντότητα με Ευθύνη Εξισορρόπησης (εΟΕΕ).

γ. Η εΟΕΕ της διασύνδεσης Κρήτης συνδέεται στο ΕΣΜΗΕ στην πλευρά υψηλής τάσης του υποσταθμού των Χανίων (Χανιά Ι), που αποτελεί το όριο του ΕΣΜΗΕ και του ΜΣΣ και η ενέργεια την οποία απορροφά από ή εγχέει στο ΕΣΜΗΕ καταγράφεται μέσω καταχωρημένων μετρητών.

δ. Η συμμετοχή του ηλεκτρικού συστήματος της Κρήτης στις Αγορές Ηλεκτρικής Ενέργειας του ν. 4425/2016 διενεργείται εξής:

δα) ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ εκτελεί καθημερινά και δημοσιεύει στην ιστοσελίδα της απλοποιημένο Πρόγραμμα Κατανομής για το ηλεκτρικό σύστημα της Κρήτης για κάθε Ημέρα Εκπλήρωσης Φυσικής Παράδοσης σύμφωνα με τα ειδικότερα οριζόμενα στους οικείους Κώδικες και Κανονισμούς. Βάσει των αποτελεσμάτων του εν λόγω προγράμματος, υπολογίζονται τα προγράμματα απορρόφησης και έγχυσης ενέργειας, αφενός για το σύνολο της ζήτησης, επιμερισμένα ανά Εκπρόσωπο Φορτίου της Κρήτης στη βάση των ποσοστών εκπροσώπησης, όπως αυτά υπολογίζονται από τον Διαχειριστή του Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ), αφετέρου της παραγωγής της Κρήτης αντιστοίχως, λαμβάνοντας υπόψη τη διαθεσιμότητα και την οικονομικότητα των διαθέσιμων εναλλακτικών πόρων κάλυψης του συνόλου του φορτίου της Κρήτης, στη βάση προβλέψεων και τυχόν διαθέσιμων ιστορικών στοιχείων. Βάσει των ως άνω υπολογισμών προκύπτουν οι ποσότητες των σχετικών Εντολών Αγοράς με Αποδοχή Τιμής και Προτεραιότητα Εκτέλεσης για τις ποσότητες απορρόφησης ενέργειας και οι ποσότητες των Εντολών Πώλησης με Αποδοχή Τιμής και Προτεραιότητα Εκτέλεσης για τις ποσότητες έγχυσης ενέργειας αντιστοίχως, σύμφωνα με τα ειδικότερα οριζόμενα στον Κανονισμό Λειτουργίας της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και Ενδοημερήσιας Αγοράς. Οι ως άνω Εντολές Αγοράς και Πώλησης με Αποδοχή Τιμής και Προτεραιότητα Εκτέλεσης υποβάλλονται ατελώς από την «Ελληνικό Χρηματιστήριο Ενέργειας Ανώνυμη Εταιρεία» (ΕΧΕ ΑΕ), εκ μέρους των Εκπροσώπων Φορτίου και των συμβατικών Παραγωγών της Κρήτης αντίστοιχα, στο Σύστημα Συναλλαγών Αγορών Ενέργειας (ΣΣΑΕ) της Αγοράς Επόμενης Ημέρας, ενώ οι Εντολές Πώλησης με Αποδοχή Τιμής και Προτεραιότητα Εκτέλεσης για την προβλεπόμενη παραγωγή από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας (ΑΠΕ) ή Συμπαγωγή Ηλεκτρισμού – Θερμότητας Υψηλής Απόδοσης (ΣΗΘΥΑ) στην Κρήτη υποβάλλονται από τον Διαχειριστή Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας και Εγγυήσεων Προέλευσης (ΔΑΠΕΕΠ ΑΕ), σύμφωνα με τα ειδικότερα οριζόμενα στον Κανονισμό Λειτουργίας της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και Ενδοημερήσιας Αγοράς και στον Κώδικα του Διαχειριστή ΑΠΕ και Εγγυήσεων Προέλευσης.

δβ) Το απλοποιημένο Πρόγραμμα Κατανομής της Κρήτης δύναται να επικαιροποιηθεί από τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ, σύμφωνα με τα ειδικότερα οριζόμενα στους οικείους Κώδικες και Κανονισμούς. Εφόσον, μετά την επίλυση της Αγοράς Επόμενης Ημέρας, η διασύνδεση Κρήτης-Πελοποννήσου τεθεί εκτός λειτουργίας ή η ροή στη διασύνδεση είναι αντίστροφη από αυτήν που προέβλεπε το αρχικό απλοποιημένο Πρόγραμμα Κατανομής, υφίσταται η δυνατότητα υποβολής σχετικών υβριδικών Εντολών Αγοράς ή και Πώλησης στις Ενδοημερήσιες Δημοπρασίες (Τοπικές Ενδοημερήσιες Δημοπρασίες / Συμπληρωματικές Περιφερειακές Ενδοημερήσιες Δημοπρασίες) για τη διόρθωση των θέσεων των Εκπροσώπων Φορτίου και των Παραγωγών της Κρήτης στην Αγορά Επόμενης Ημέρας, σύμφωνα με τα ειδικότερα οριζόμενα στους οικείους Κώδικες και Κανονισμούς. Στην περίπτωση αυτή, κατόπιν εκτέλεσης της διαδικασίας απλοποιημένου Προγράμματος Κατανομής από τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ υπολογίζονται οι ποσότητες των υβριδικών εντολών, οι οποίες υποβάλλονται ατελώς από την ΕΧΕ ΑΕ στο ΣΣΑΕ για την Ενδοημερήσια Αγορά εκ μέρους των Εκπροσώπων Φορτίου και των συμβατικών Παραγωγών της Κρήτης, ενώ η ΔΑΠΕΕΠ ΑΕ υποβάλλει τις σχετικές υβριδικές εντολές στο ΣΣΑΕ για την παραγωγή από ΑΠΕ ή ΣΗΘΥΑ, σύμφωνα με τα ειδικότερα οριζόμενα στους οικείους Κώδικες και Κανονισμούς.

δγ) Η Εκκαθάριση Θέσεων Αγοράς Εξισορρόπησης αφορά αποκλειστικά και μόνο την ενέργεια της εΟΕΕ της διασύνδεσης της Κρήτης, σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στον Κανονισμό Αγοράς Εξισορρόπησης και στον Κανονισμό Εκκαθάρισης Θέσεων Αγοράς Εξισορρόπησης. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ υπολογίζει και καταλογίζει τις χρεοπιστώσεις των Αποκλίσεων και των Λογαριασμών Προσαυξήσεων για κάθε Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων και για κάθε Εκπρόσωπο Φορτίου της Κρήτης, συγκρίνοντας το σχετικό Πρόγραμμα Αγοράς της εΟΕΕ της διασύνδεσης της Κρήτης, όπως προκύπτει εμμέσως από τα αποτελέσματα των Αγορών Ηλεκτρικής Ενέργειας που διαχειρίζεται η ΕΧΕ ΑΕ, με τη μετρηθείσα απορροφούμενη ποσότητα ενέργειας, σύμφωνα με τον μετρητή της διασύνδεσης που αντιστοιχεί στον κάθε Εκπρόσωπο Φορτίου. Επιπλέον, ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ υπολογίζει και καταλογίζει τις χρεοπιστώσεις των αποκλίσεων για κάθε Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων για τον ΔΑΠΕΕΠ συγκρίνοντας το σχετικό Πρόγραμμα Αγοράς της εΟΕΕ της διασύνδεσης της Κρήτης με τη μετρηθείσα εγχυθείσα ποσότητα ενέργειας, σύμφωνα με τον μετρητή της διασύνδεσης.

ε. Η ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ διενεργεί συμπληρωματική εκκαθάριση της αγοράς του ΜΣΣ της Κρήτης, σε μηνιαία και ετήσια βάση, για τα ποσά που αφορούν στην αγοραπωλησία ενέργειας που έχει παραχθεί από συμβατικές Μονάδες Παραγωγής της Κρήτης, λαμβάνοντας υπόψη τα αντίστοιχα ποσά που έχουν εκκαθαριστεί στις Αγορές Ηλεκτρικής Ενέργειας του ν. 4425/2016.

στ. Η ΔΑΠΕΕΠ ΑΕ, ως διαχειριστής του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ Διασυνδεδεμένου Συστήματος και Δικτύου, διενεργεί τη συμπληρωματική εκκαθάριση, σε μηνιαία και ετήσια βάση, για τα ποσά που αφορούν στην αγοραπωλησία ενέργειας που έχει παραχθεί από τις μονάδες παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ, ΣΗΘΥΑ και Υβριδικούς Σταθμούς της Κρήτης που εκπροσωπεί σύμφωνα με τα οριζόμενα στο κανονιστικό πλαίσιο, που εκδίδεται δυνάμει της παρ. 3, λαμβάνοντας υπόψη τα αντίστοιχα ποσά που έχουν εκκαθαριστεί στις Αγορές Ηλεκτρικής Ενέργειας του ν. 4425/2016.

5. Με απόφαση της ΡΑΕ, κατόπιν των εισηγήσεων των αρμόδιων Διαχειριστών και με σκοπό την εφαρμογή του παρόντος και τη διασφάλιση της αποτελεσματικής λειτουργίας της αγοράς της Κρήτης, εισάγονται οι αναγκαίες ρυθμίσεις στους Κανονισμούς των Αγορών Ηλεκτρικής Ενέργειας του ν. 4425/2016 και στους Κώδικες που εκδίδονται κατ' εξουσιοδότηση των άρθρων 96, 118Α, 128 και 130.
6. Από τη δήλη ημέρα της παρ. 2, η ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε. υποκαθιστά εκ του νόμου τη ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ, ως συμβαλλομένη στις Συμβάσεις Πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας προ του ν. 3468/2006 (Α' 129) και στις Συμβάσεις Λειτουργικής Ενίσχυσης των σταθμών ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ της Κρήτης και υπεισέρχεται αυτοδικαίως και άνευ ετέρου στα σχετικά συμβατικά δικαιώματα και υποχρεώσεις, χωρίς παράταση της διάρκειας ισχύος της σύμβασης. Οι σχετικές με τις συμβάσεις αυτές συναλλαγές, χρηματορροές και χρεώσεις ΕΤΜΕΑΡ, συμπεριλαμβάνονται στον ειδικό λογαριασμό της παρ. 3 του άρθρου 143 του παρόντος που διαχειρίζεται η ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε. Με απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας καθορίζεται και κάθε άλλο θέμα που αφορά στις Συμβάσεις Πώλησης Ηλεκτρικής Ενέργειας του άρθρου 12 του ν. 3468/2006 (Α' 129), τις συμβάσεις αγοραπωλησίας ηλεκτρικής ενέργειας προ του ν. 3468/2006 και τις Συμβάσεις Λειτουργικής Ενίσχυσης των σταθμών ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ της Κρήτης. Με απόφαση της ΡΑΕ, κατόπιν εισηγήσεων των αρμοδίων Διαχειριστών, δύναται να εισαχθούν οι αναγκαίες, για την εφαρμογή της παρούσας, ρυθμίσεις στον Κώδικα Διαχειριστή ΑΠΕ και Εγγυήσεων Προέλευσης, στον Κώδικα Διαχείρισης ΕΔΔΗΕ και στον Κώδικα Διαχείρισης ΜΔΝ (Β' 304/2014). Η παρ. 6 του άρθρου 8 του ν. 4414/2016 (Α' 149), πλην του τρίτου εδαφίου αυτής, δεν εφαρμόζεται.
7. Με απόφαση της ΡΑΕ η οποία δημοσιεύεται στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως, δύναται να παρατείνονται οι προθεσμίες των παρ. 1 και παρ. 2.
8. Από τη δήλη ημέρα της Α' φάσης της παρ. 2, οι σταθμοί ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ που συνδέονται στο δίκτυο της Κρήτης εμπίπτουν στην αρμοδιότητα του ΔΑΠΕΕΠ ως Φορέα Έκδοσης Εγγυήσεων Προέλευσης.

Άρθρο 11

Μεταβίβαση περιουσιακών στοιχείων και ζητήματα προσωπικού

Στον ν. 4001/2011 (Α' 179) προστίθεται νέο άρθρο 108Δ ως εξής:

Άρθρο 108Δ

Μεταβίβαση από τη ΔΕΗ ΑΕ προς την ΑΔΜΗΕ ΑΕ των παγίων περιουσιακών στοιχείων υψηλής τάσης ηλεκτρικού συστήματος της νήσου Κρήτης που διασυνδέονται με το ΕΣΜΗΕ και ζητήματα προσωπικού

1. Από την 1^η Αυγούστου, το σύνολο των παγίων περιουσιακών στοιχείων υψηλής τάσης (ΥΤ) του ηλεκτρικού συστήματος της νήσου Κρήτης, ιδιοκτησίας της Δημόσιας Επιχείρησης Ηλεκτρισμού (ΔΕΗ ΑΕ) και διαχείρισης του Διαχειριστή Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ), ως Διαχειριστή Μη Διασυνδεδεμένων Νήσων (ΜΔΝ), όπως αποτυπώνονται στο οικείο Ρυθμιστικό Μητρώο Παγίων Διανομής (ΡΜΠ) ΜΔΝ με ημερομηνία αναφοράς 30.06.2021 (τα «πάγια»), μεταβιβάζονται αυτοδικαίως, από τη ΔΕΗ ΑΕ στην ΑΔΜΗΕ ΑΕ, κατά πλήρη κυριότητα, νομή και κατοχή,

εντάσσονται στο Ελληνικό Σύστημα Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΕΣΜΗΕ) και στο ΡΜΠ του ΕΣΜΗΕ και τελούν υπό τη διαχείριση της ΑΔΜΗΕ ΑΕ, ως κύριο και Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ, έναντι τιμήματος, που υπολογίζεται και καταβάλλεται σύμφωνα με τις διατάξεις του παρόντος. Για τους σκοπούς της μεταβίβασης, η αναπόσβεστη αξία των παγίων υπολογίζεται με βάση την ημερομηνία της αυτοδίκαιης μεταβίβασης, προσδιορίζεται βάσει των κανόνων της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας (ΡΑΕ), στο πλαίσιο της έγκρισης του Εσόδου Διανομής και του Εσόδου Μεταφοράς και πιστοποιείται από Ορκωτό Ελεγκτή.

2. Για τμήματα γηπέδου και κτίρια κυριότητας της ΔΕΗ ΑΕ, στα οποία ευρίσκεται εγκατεστημένος ο μεταβιβαζόμενος εξοπλισμός Υψηλής ή/και Μέσης Τάσης, συστήνονται αυτοδικαίως, χωρίς επιπλέον τίμημα, δικαίωμα χρήσης υπέρ των οικείων Διαχειριστών ΕΣΜΗΕ ή ΕΔΔΗΕ και το αντίστοιχο δικαίωμα δουλείας διέλευσης υπέρ των ιδίων για πρόσβαση προς τα τμήματα αυτά.
3. Εντός προθεσμίας έξι (6) μηνών από την μεταβίβαση των παγίων κατά την παρ. 1 συντάσσεται και υπογράφεται μεταξύ της ΔΕΗ ΑΕ και της ΑΔΜΗΕ ΑΕ, κατά παρέκκλιση του Αστικού Κώδικα, η δηλωτικού χαρακτήρα σχετική συμβολαιογραφική πράξη μεταβίβασης (η «σύμβαση μεταβίβασης») της κυριότητας, νομής και κατοχής των παγίων και σύστασης των αντίστοιχων δουλειών της παρ. 2, κατ' εξαίρεση κάθε άλλης αντίθετης διάταξης νόμου, η οποία κοινοποιείται αμελλητί στον Υπουργό Περιβάλλοντος και Ενέργειας και στη ΡΑΕ.
4. Κατά την ημερομηνία της μεταβίβασης των παγίων κατά την παρ. 1, καταβάλλεται από την ΑΔΜΗΕ ΑΕ στην ΔΕΗ ΑΕ τίμημα ίσο προς την ρυθμιστική αξία των παγίων, όπως υπολογίζεται κατά τα προβλεπόμενα στην παρ. 1, το οποίο συμπεριλαμβάνεται άμεσα στη Ρυθμιζόμενη Περιουσιακή Βάση (ΡΠΒ) του ΕΣΜΗΕ από την ως άνω ημερομηνία μεταβίβασης και ανακτάται, μέσω των χρεώσεων χρήσεως του ΕΣΜΗΕ, σύμφωνα με την κείμενη νομοθεσία και τις σχετικές αποφάσεις της ΡΑΕ περί υπολογισμού του απαιτούμενου εσόδου και του επιτρεπόμενου εσόδου του κυρίου και Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ και των τιμολογίων χρήσης του ΕΣΜΗΕ. Κατά παρέκκλιση του άρθρου 11 του ν. 4308/2014 (Α' 251), το τιμολόγιο πώλησης των μεταβιβαζόμενων παγίων εκδίδεται από τη ΔΕΗ ΑΕ μέχρι τη δέκατη πέμπτη ημέρα του επόμενου μήνα από την ημερομηνία υπογραφής της σύμβασης μεταβίβασης.
5. Εντός ευλόγου χρόνου από την υπογραφή της σύμβασης μεταβίβασης της παρ. 3 και σε κάθε περίπτωση εντός τριών (3) μηνών από την αποτίμηση των μεταβιβαζόμενων παγίων από ανεξάρτητο εξειδικευμένο εκτιμητή εγνωσμένης αξίας και κοινής αποδοχής των ΑΔΜΗΕ ΑΕ και ΔΕΗ ΑΕ, καταβάλλεται από την ΑΔΜΗΕ ΑΕ στην ΔΕΗ ΑΕ επιπλέον τίμημα, ως πιστούμενο υπόλοιπο του τιμήματος για τα ως άνω μεταβιβαζόμενα πάγια, ίσο προς την τυχόν θετική διαφορά μεταξύ της ανωτέρω ρυθμιστικής αξίας και της εμπορικής αξίας των παγίων, η οποία δύναται να προκύψει αποκλειστικά δυνάμει αποτίμησης της εμπορικής αξίας αυτών από τον ανωτέρω εκτιμητή. Ο εκτιμητής, όπως ορίζεται από τους ΔΕΗ ΑΕ και ΑΔΜΗΕ ΑΕ βάσει του παρόντος, διεξάγει την αποτίμηση εντός δύο (2) μηνών από την ημερομηνία κατάθεσης των τελικών δεσμευτικών προσφορών των υποψήφιων επενδυτών στο πλαίσιο της συμμετοχής τους στον δημόσιο διεθνή διαγωνισμό της ΔΕΗ ΑΕ για την πώληση ποσοστού σαράντα εννέα τοις εκατό (49%) του μετοχικού κεφαλαίου της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ, με ημερομηνία αποτίμησης την ημερομηνία μεταβίβασης της παρ. 1 ή

σε περίπτωση ματαίωσης του διεθνούς διαγωνισμού εντός δύο (2) μηνών από την ημερομηνία της εν λόγω ματαίωσης.

6. Τυχόν πιστούμενο υπόλοιπο του τιμήματος, σύμφωνα με την παρ. 5, συμπεριλαμβάνεται σε διακριτή ειδική περιουσιακή βάση του ΕΣΜΗΕ και ανακτάται, από την ημερομηνία εξόφλησής του, μέσω των χρεώσεων χρήσεως του ΕΣΜΗΕ, σύμφωνα με την κείμενη νομοθεσία και τις σχετικές αποφάσεις της ΡΑΕ περί υπολογισμού του απαιτούμενου εσόδου και του επιτρεπόμενου εσόδου του κυρίου και Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ και των τιμολογίων χρήσης του ΕΣΜΗΕ, χωρίς να καταβάλλεται απόδοση επί του τιμήματος αυτού βάσει του ενιαίου μεσοσταθμικού κόστους κεφαλαίου (WACC). Η διακριτή περιουσιακή βάση της παρούσας δύναται να αποσβένεται εντός χρονικού διαστήματος έως και τεσσάρων (4) ετών, αρχής γενομένης από το έτος της εξόφλησης, συνυπολογιζόμενου του μέσου ετήσιου γενικού Δείκτη Τιμών Καταναλωτή της Ελληνικής Στατιστικής Αρχής (ΕΛΣΤΑΤ), κατά τρόπο που να εξασφαλίζει την εξομάλυνση του ύψους των τιμολογίων χρήσης του ΕΣΜΗΕ. Η διαφορά στην αναπόσβεστη ρυθμιστική αξία των παγίων μεταξύ της 30ής.6.2021 και της ημερομηνίας μεταβίβασης, η οποία οφείλεται σε προσθήκες, αποσύρσεις και αποσβέσεις παγίων κατά το διάστημα αυτό και πιστοποιείται από Ορκωτό Ελεγκτή, προσαυξάνει ή απομειώνει το προς ανάκτηση ποσό. Σε περίπτωση που η μείωση του ποσού λόγω αποσβέσεων υπερβαίνει το πιστούμενο υπόλοιπο, η διαφορά επιστρέφεται από τη ΔΕΗ ΑΕ στην ΑΔΜΗΕ ΑΕ.
7. α) Η ΔΕΗ ΑΕ και η ΑΔΜΗΕ ΑΕ απαλλάσσονται από την υποχρέωση καταβολής αναλογικών και παγίων συμβολαιογραφικών δικαιωμάτων για κάθε πράξη που απαιτείται συμβολαιογραφικός τύπος σχετικά με τη μεταβίβαση των παγίων του παρόντος άρθρου. Τα λοιπά συμβολαιογραφικά δικαιώματα περιορίζονται στο ήμισυ των προβλεπόμενων από την κείμενη νομοθεσία. Κατά τη σύνταξη και υπογραφή των σχετικών πράξεων δεν απαιτείται παράσταση δικηγόρου.
β) Για τη μεταβίβαση των παγίων, δεν απαιτείται να υποβληθούν στην οικεία Δημόσια Οικονομική Υπηρεσία (ΔΟΥ) οι μηδενικές δηλώσεις φόρου μεταβίβασης ακινήτων, στις οποίες περιλαμβάνονται και δηλώσεις επίκλησης τυχόν χρησικτησίας, διαφοράς εκτάσεων ή άλλου μη μετεγγραμμένου τίτλου. Κατά παρέκκλιση του άρθρου 4 του ν. 1521/1950 (Α' 245) και κάθε άλλου σχετικής διάταξης, η μεταβίβαση των ακινήτων από τη ΔΕΗ ΑΕ στην ΑΔΜΗΕ ΑΕ απαλλάσσεται από φόρο μεταβίβασης ακινήτων και από κάθε άλλο συναφή φόρο ή τέλος.
γ) Για τη σύναψη της σύμβασης μεταβίβασης, περιλαμβανομένης της μεταβίβασης εμπραγμάτων δικαιωμάτων σε ακίνητα και κινητά, δεν απαιτούνται δηλώσεις Ενιαίου Φόρου Ιδιοκτησίας Ακινήτων (ΕΝΦΙΑ), Ηλεκτρονικής Ταυτότητας Κτιρίου και Ταυτότητας Αυτοτελούς Διηρημένης Ιδιοκτησίας ή οποιεσδήποτε προσαρτήσεις, κανονιστικές ή διοικητικές εγκρίσεις, άδειες, βεβαιώσεις, υπεύθυνες δηλώσεις, πιστοποιητικά και σχεδιαγράμματα για τη μεταβίβαση ακινήτων, ακόμη και αυτών που έχουν αποκτηθεί με αναγκαστική απαλλοτρίωση ή βρίσκονται σε παραμεθόριες περιοχές, κατά παρέκκλιση κάθε άλλης, γενικής ή ειδικής, διάταξης.
δ) Κάθε μορφής διοικητικές άδειες και εγκρίσεις, απαλλοτριώσεις, παραχωρήσεις που έχουν δοθεί στη ΔΕΗ ΑΕ, σχετικά με τα μεταβιβαζόμενα πάγια, κατά το τμήμα ή την αναλογία που αφορούν το Σύστημα Υψηλής Τάσης, μεταβιβάζονται αυτοδικαίως στην ΑΔΜΗΕ ΑΕ, κατά παρέκκλιση οποιασδήποτε άλλης διάταξης.

ε) Μεταγραφές, καθώς και λοιπές, κατά τις κείμενες διατάξεις, καταχωρίσεις της σύμβασης μεταβίβασης σύμφωνα με την παρ. 3 και των τυχόν συμπληρωματικών πράξεων αυτής, ως έχει, στα υποθηκοφυλακεία και κτηματολογικά γραφεία έχουν διαπιστωτικό χαρακτήρα, γίνονται κατά παρέκκλιση κάθε άλλης διάταξης, ιδίως δε των άρθρων 3 και 13 του β.δ. 533/1963 (Α' 147) και της παρ. 6 του άρθρου 2 και των παρ. 1 και 3 του άρθρου 5 του ν. 2308/1995 (Α' 114), και δύναται να διενεργηθούν εντός πέντε (5) ετών από τη σύναψη της σύμβασης μεταβίβασης και των τυχόν συμπληρωματικών πράξεων αυτής, χωρίς την καταβολή οποιουδήποτε τέλους ή δικαιώματος τρίτου, συμπεριλαμβανομένων των αμοιβών, των παγίων και αναλογικών δικαιωμάτων, επιδομάτων ή άλλων τελών υπέρ αμίσθων και εμμίσθων υποθηκοφυλάκων ή κτηματολογικών γραφείων κατά παρέκκλιση κάθε άλλης αντίθετης διάταξης. Η μη μεταγραφή ή καταχώριση της σύμβασης μεταβίβασης μέχρι και τη συμπλήρωση του ως άνω διαστήματος των πέντε (5) ετών δεν εμποδίζει την έκδοση, εντός αυτού του χρονικού διαστήματος και μόνον, αδειών, για την έκδοση των οποίων απαιτείται πιστοποιητικό ιδιοκτησίας ή κτηματολογική εγγραφή ή άδεια δόμησης.

στ) Τα εκδιδόμενα κατά την παρ. 4 του άρθρου 14 του ν. 2664/1998 (Α' 275), αποσπάσματα κτηματολογικών διαγραμμάτων και κτηματογραφικά διαγράμματα, που συνυποβάλλονται με την αίτηση καταχώρισης στα κτηματολογικά βιβλία της σύμβασης μεταβίβασης, σύμφωνα με την παρ. 3 του παρόντος, εκδίδονται και χορηγούνται χωρίς καμία χρέωση ή την καταβολή οποιουδήποτε τέλους ή δικαιώματος τρίτου, συμπεριλαμβανομένων των αμοιβών, των παγίων και αναλογικών δικαιωμάτων, επιδομάτων ή άλλων τελών υπέρ κτηματολογικών γραφείων ή γραφείων κτηματογράφησης, κατά παρέκκλιση κάθε άλλης αντίθετης διάταξης.

ζ) Οποιαδήποτε αίτηση, δήλωση εγγραπτεύου δικαιώματος, αίτηση διόρθωσης ή ένσταση σχετικά με τα εμπράγματα δικαιώματά τους στα μεταβιβαζόμενα πάγια, υποβάλλεται χωρίς την καταβολή οποιουδήποτε τέλους ή δικαιώματος τρίτου, συμπεριλαμβανομένων των αμοιβών, των παγίων και αναλογικών δικαιωμάτων, επιδομάτων ή άλλων τελών υπέρ αμίσθων και εμμίσθων υποθηκοφυλάκων ή κτηματολογικών γραφείων ή γραφείων κτηματογράφησης κατά παρέκκλιση κάθε άλλης αντίθετης διάταξης. Η ισχύς του προηγούμενου εδαφίου αρχίζει από την 15η.6.1995.

(η) Οι περ. α) έως και ζ) εφαρμόζονται αντίστοιχα και για τα στοιχεία ενεργητικού και παθητικού, όπως αυτά προβλέπονται στο άρθρο 98 του παρόντος.

8. Από την ημερομηνία μεταβίβασης των παγίων, σύμφωνα με την παρ. 1, η ΑΔΜΗΕ ΑΕ υποκαθίσταται αυτοδικαίως, σε όλα εν γένει τα δικαιώματα, τις υποχρεώσεις και τις έννομες σχέσεις της ΔΕΗ ΑΕ που αφορούν το σύνολο των μεταβιβαζόμενων παγίων. Τυχόν εκκρεμείς δίκες με αντικείμενο τα μεταβιβαζόμενα πάγια, συνεχίζονται αυτοδικαίως από την ΑΔΜΗΕ ΑΕ, χωρίς να διακόπτονται βιαίως και να απαιτείται για τη συνέχιση ή την επανάληψή τους οποιαδήποτε διατύπωση ή δήλωση εκ μέρους της.
9. Με αποφάσεις των Διοικητικών Συμβουλίων των ΑΔΜΗΕ ΑΕ και ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ και κατόπιν αιτήσεων των ενδιαφερομένων προς αυτά μέχρι 31η.12.2021, το προσωπικό της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ που απασχολείται στη Διεύθυνση Διαχείρισης Νησιών/Υπηρεσίες Κρήτης-Ρόδου, με αντικείμενο τη Λειτουργία του Κέντρου Ελέγχου Συστήματος Μεταφοράς Κρήτης, δύναται, για λόγους που σχετίζονται με τη λειτουργία της διασύνδεσης της Κρήτης να μετακινηθεί στην ΑΔΜΗΕ Α.Ε. Η προϋπηρεσία που έχει αναγνωριστεί από την ΔΕΔΔΗΕ

ΑΕ, ως φορέα προέλευσης, αναγνωρίζεται πλήρως από την ΑΔΜΗΕ Α.Ε. για όλα τα δικαιώματα που απορρέουν από αυτήν.

10. α) Με συμβάσεις που συνάπτονται μεταξύ της ΑΔΜΗΕ ΑΕ και της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ ρυθμίζονται τα σχετικά με τους όρους και τις προϋποθέσεις για την απασχόληση από την ΑΔΜΗΕ ΑΕ προσωπικού της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ, του οποίου τη μισθοδοσία και τις ασφαλιστικές εισφορές συνεχίζει να καταβάλλει η ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ, λαμβάνοντας αντάλλαγμα από την ΑΔΜΗΕ ΑΕ. Για τη διάθεση του προσωπικού αυτού λαμβάνονται υπόψη η βούληση του και η προηγούμενη απασχόληση του σε εργασίες αντίστοιχες με αυτές στις οποίες πρόκειται να απασχοληθεί στην ΑΔΜΗΕ ΑΕ. Η απασχόληση του προσωπικού αυτού στην ΑΔΜΗΕ ΑΕ λογίζεται ως πραγματική υπηρεσία για όλες τις συνέπειες στη ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ και κατά τη διάρκειά της δεν διακόπτεται η βαθμολογική και μισθολογική του εξέλιξη. Με τη λήξη της σύμβασης διάθεσης για οποιονδήποτε λόγο το διατιθέμενο προσωπικό επανέρχεται στη ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ στη θέση στην οποία έχει εξελιχθεί, σε περίπτωση δε που αυτή δεν είναι κενή ή έχει καταργηθεί, επανέρχεται σε ομοιόβαθμη προσωρινή θέση του κλάδου του, η οποία συστήνεται αυτοδικαίως και καταργείται με την αποχώρησή του από τον φορέα.

β) Η παροχή υπηρεσιών ή η εκτέλεση έργου από τη ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ προς την ΑΔΜΗΕ ΑΕ επιτρέπεται στο πλαίσιο της συντήρησης και αποκατάστασης βλαβών των σχετιζόμενων εγκαταστάσεων, με σύμβαση μεταξύ των δύο Διαχειριστών και έναντι εύλογου ανταλλάγματος που ανταποκρίνεται στις συνθήκες της αγοράς. Το εύλογο του ανταλλάγματος αυτού ελέγχεται από τη ΡΑΕ στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων της, ενώ η ως άνω σύμβαση γνωστοποιείται στον Υπουργό Περιβάλλοντος και Ενέργειας και στη ΡΑΕ.

γ) Οι συμβάσεις της παρούσας δεν δύναται να λάβουν διάρκεια, συμπεριλαμβανομένων τυχόν παρατάσεων αυτών, πέραν των τριών (3) ετών από την ημερομηνία μεταβίβασης των παγίων, κατά την παρ. 1 και, σε κάθε περίπτωση παύουν να ισχύουν κατά την ημερομηνία ολοκλήρωσης της Β' φάσης της Διασύνδεσης της Κρήτης, όπως προβλέπεται στο εγκεκριμένο και ισχύον Δεκαετές Πρόγραμμα Ανάπτυξης του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ (ΡΑΕ απόφαση 1097/2019, Β' 1048/2019). Οποιαδήποτε παράταση της διάρκειας ισχύος των συμβάσεων, συμπεριλαμβανομένης και της σιωπηρής, μετά την παρέλευση της ως άνω ημερομηνίας, θεωρείται αυτοδικαίως άκυρη και δεν γεννά οποιοδήποτε δικαίωμα αποζημίωσης ή άλλη αξίωση ή προνόμιο μετά τη λήξη αυτών, για τα συμβαλλόμενα μέρη και ειδικά, για τις συμβάσεις της παρούσας, και για το απασχολούμενο προσωπικό. Ειδικά οι συμβάσεις της περ. β) δύναται να παρατείνονται για χρονικό διάστημα δύο (2) επιπλέον ετών, αποκλειστικά και μόνο στο πλαίσιο της συντήρησης και αποκατάστασης βλαβών των σχετιζόμενων με το παρόν άρθρο μεταβιβαζόμενων παγίων, σύμφωνα με τα οριζόμενα στο δεύτερο εδάφιο της περ. β).

Άρθρο 12

Αντιμετώπιση καθυστερήσεων στην περιβαλλοντική αδειοδότηση μεγάλων βιομηχανικών εγκαταστάσεων

1. Εγκαταστάσεις του Παραρτήματος Ι της υπό στοιχεία 36060/1155/Ε.103/2013 κοινής απόφασης των Υπουργών Ανάπτυξης, Ανταγωνιστικότητας, Υποδομών, Μεταφορών και

Δικτύων και Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής (Β' 1450), ο φορέας λειτουργίας των οποίων έχει ήδη υποβάλει αίτημα τροποποίησης ή ανανέωσης των Αποφάσεων Έγκρισης Περιβαλλοντικών Όρων (ΑΕΠΟ) ή έχει υποβάλει τις σχετικές τεχνικές εκθέσεις συμμόρφωσης προς τις Βέλτιστες Διαθέσιμες Τεχνικές (ΒΔΤ) σύμφωνα με την παρ. 10 του άρθρου 3 της ως άνω απόφασης και για τις οποίες, μέχρι τη δημοσίευση του παρόντος, η ΑΕΠΟ δεν έχει τροποποιηθεί με βάση τα αντίστοιχα συμπεράσματα βέλτιστων διαθέσιμων τεχνικών σύμφωνα με την παρ. 12 του άρθρου 3 της ανωτέρω απόφασης και προκειμένου η λειτουργία τους να είναι σύμφωνη με τις προβλέψεις αυτής, λειτουργούν σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στην έκθεση συμμόρφωσης για χρονικό διάστημα που δεν δύναται να υπερβαίνει τα δύο (2) έτη από τη δημοσίευση του παρόντος.

2. Για την αξιολόγηση από την αρμόδια για την περιβαλλοντική αδειοδότηση αρχή αιτημάτων φορέων εκμετάλλευσης σύμφωνα με την παρ. 4 του άρθρου 12 ή την παρ. 1 του άρθρου 27 της υπό στοιχεία 36060/1155/Ε.103/2013 κοινής απόφασης με σκοπό την τροποποίηση της ΑΕΠΟ, αρκεί η υποβολή επαρκούς τεκμηρίωσης της αναγκαιότητας χρήσης των συγκεκριμένων διατάξεων. Η αρμόδια αδειοδοτούσα αρχή αποφαινεται επί του αιτήματος εντός τριάντα (30) εργάσιμων ημερών σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στην παρ. 4 του άρθρου 12 της ως άνω απόφασης. Για τα ήδη υποβληθέντα αιτήματα η προθεσμία του ανωτέρω εδαφίου ορίζεται σε δέκα (10) εργάσιμες ημέρες και εκκινεί από τη δημοσίευση του παρόντος.

Μέχρι την τροποποίηση της ΑΕΠΟ παραμένει σε ισχύ η υφιστάμενη ΑΕΠΟ και, πλέον των όρων και προϋποθέσεων αυτής, εφαρμόζονται συμπληρωματικά οι όροι και προϋποθέσεις που παρατίθενται στα ως άνω εγκεκριμένα αιτήματα όπως, μεταξύ άλλων, όρια εκπομπών ορισμένων ρυπαντικών ουσιών και χρονικά διαστήματα λειτουργίας.

Αθήνα, 27 Ιουλίου 2021

ΟΙ ΥΠΟΥΡΓΟΙ

ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ

ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΚΑΙ ΕΠΕΝΔΥΣΕΩΝ

ΕΡΓΑΣΙΑΣ ΚΑΙ
ΚΟΙΝΩΝΙΚΩΝ ΥΠΟΘΕΣΕΩΝ

ΧΡΗΣΤΟΣ ΣΤΑΪΚΟΥΡΑΣ
CHRISTOS STAIKOURAS
27.07.2021 19:20

ΛΑΡΚΑ ΚΩΝΣΤΑΝΤΙΝΟΣ ΚΩΝΣΤΑΝΤΙΝΟΣ ΚΩΝΣΤΑΝΤΙΝΟΣ ΧΑΤΖΗΔΑΚΗΣ
27.07.2021 19:24

ΧΡΗΣΤΟΣ ΣΤΑΪΚΟΥΡΑΣ ΣΠΥΡΙΔΩΝ - ΑΔΩΝΙΣ
27.07.2021 19:31

ΧΡΗΣΤΟΣ ΣΤΑΪΚΟΥΡΑΣ

ΣΠΥΡΙΔΩΝ - ΑΔΩΝΙΣ
ΓΕΩΡΓΙΑΔΗΣ

ΚΩΝΣΤΑΝΤΙΝΟΣ ΧΑΤΖΗΔΑΚΗΣ

ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΟΣ
ΚΑΙ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ

ΔΙΚΑΙΟΣΥΝΗΣ

ΕΣΩΤΕΡΙΚΩΝ

ΚΩΝΣΤΑΝΤΙΝΟΣ ΣΚΡΕΚΑΣ
KONSTANTINOS SKREKAS
27.07.2021 19:39

ΚΩΝΣΤΑΝΤΙΝΟΣ ΤΣΙΑΡΑΣ
KONSTANTINOS TSIARAS
27.07.2021 19:35

ΜΑΥΡΟΥΔΗΣ ΒΟΡΙΔΗΣ
MAVROUDIS VORIDIS
27.07.2021 20:31

ΚΩΝΣΤΑΝΤΙΝΟΣ ΣΚΡΕΚΑΣ

ΚΩΝΣΤΑΝΤΙΝΟΣ ΤΣΙΑΡΑΣ

ΜΑΥΡΟΥΔΗΣ ΒΟΡΙΔΗΣ

ΥΠΟΔΟΜΩΝ ΚΑΙ ΜΕΤΑΦΟΡΩΝ

ΝΑΥΤΙΛΙΑΣ ΚΑΙ ΝΗΣΙΩΤΙΚΗΣ
ΠΟΛΙΤΙΚΗΣ

ΕΠΙΚΡΑΤΕΙΑΣ

ΚΩΝΣΤΑΝΤΙΝΟΣ ΚΑΡΑΜΑΝΛΗΣ
KONSTANTINOS KARAMANLIS
27.07.2021 19:42

ΙΩΑΝΝΗΣ ΠΛΑΚΙΩΤΑΚΗΣ
IOANNIS PLAKIOTAKIS
27.07.2021 19:21

ΚΥΡΙΑΚΟΣ ΠΙΕΡΡΑΚΑΚΗΣ
KYRIAKOS PIERRAKAKIS
27.07.2021 19:20

ΚΩΝΣΤΑΝΤΙΝΟΣ ΚΑΡΑΜΑΝΛΗΣ

ΙΩΑΝΝΗΣ ΠΛΑΚΙΩΤΑΚΗΣ

ΚΥΡΙΑΚΟΣ ΠΙΕΡΡΑΚΑΚΗΣ

ΟΙ ΑΝΑΠΛΗΡΩΤΕΣ ΥΠΟΥΡΓΟΙ

ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ

ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΚΑΙ ΕΠΕΝΔΥΣΕΩΝ

ΕΣΩΤΕΡΙΚΩΝ

ΘΕΟΔΩΡΟΣ ΣΚΥΛΑΚΑΚΗΣ
THEODOROS SKYLAKAKIS
27.07.2021 19:26

ΝΙΚΟΛΑΟΣ ΠΑΠΑΘΑΝΑΣΗΣ
NIKOLAOS PAPATHANASIS
27.07.2021 19:44

ΣΤΥΛΙΑΝΟΣ ΠΕΤΣΑΣ
STYLIANOS PETASAS
27.07.2021 19:11

ΘΕΟΔΩΡΟΣ ΣΚΥΛΑΚΑΚΗΣ

ΝΙΚΟΛΑΟΣ ΠΑΠΑΘΑΝΑΣΗΣ

ΣΤΥΛΙΑΝΟΣ ΠΕΤΣΑΣ

Αριθμ. **Πρωτ. 1037**
Ειδ. 23

Κατατέθηκε σήμερα στις 27.7.2021 και ώρα 23:05
ο Δ/ντής Νομ. Έργων

α. π.

Καταθέσεις
κ.ρ. Σταϊκούρας
κ.ρ. Σπυρίδων
κ.ρ. Γεωργιάδης
κ.ρ. Σκρέκας
κ.ρ. Τσιαράς
κ.ρ. Βορίδης
κ.ρ. Καραμανλής
κ.ρ. Πλακιωτάκης
κ.ρ. Πιερρακάκης
κ.ρ. Παπαθανάσης
κ.ρ. Πετσάς

ΑΝΑΛΥΣΗ ΣΥΝΕΠΕΙΩΝ ΡΥΘΜΙΣΗΣ

ΤΙΤΛΟΣ ΑΞΙΟΛΟΓΟΥΜΕΝΗΣ ΡΥΘΜΙΣΗΣ

Τροπολογία στο σχέδιο νόμου του Υπουργείου Ψηφιακής Διακυβέρνησης με τίτλο: «ΕΚΣΥΓΧΡΟΝΙΣΜΟΣ ΤΟΥ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΚΤΗΜΑΤΟΛΟΓΙΟΥ, ΝΕΕΣ ΨΗΦΙΑΚΕΣ ΥΠΗΡΕΣΙΕΣ ΚΑΙ ΕΝΙΣΧΥΣΗ ΤΗΣ ΨΗΦΙΑΚΗΣ ΔΙΑΚΥΒΕΡΝΗΣΗΣ»

Επισπεύδον Υπουργείο

Περιβάλλοντος και Ενέργειας

Στοιχεία επικοινωνίας: Φωτεινή Αντωνοπούλου, 2131513387, f.antonomou@prv.ypeka.gr

Επιλέξατε από τον παρακάτω κατάλογο τον τομέα ή τους τομείς νομοθέτησης στους οποίους αφορούν οι βασικές διατάξεις της αξιολογούμενης ρύθμισης:

ΤΟΜΕΙΣ ΝΟΜΟΘΕΤΗΣΗΣ

	(X)
ΕΚΠΑΙΔΕΥΣΗ - ΠΟΛΙΤΙΣΜΟΣ ¹	
ΕΘΝΙΚΗ ΑΜΥΝΑ – ΕΞΩΤΕΡΙΚΗ ΠΟΛΙΤΙΚΗ ²	
ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗ / ΔΗΜΟΣΙΟΝΟΜΙΚΗ / ΦΟΡΟΛΟΓΙΚΗ ΠΟΛΙΤΙΚΗ ³	
ΚΟΙΝΩΝΙΚΗ ΠΟΛΙΤΙΚΗ ⁴	
ΔΗΜΟΣΙΑ ΔΙΟΙΚΗΣΗ – ΔΗΜΟΣΙΑ ΤΑΞΗ – ΔΙΚΑΙΟΣΥΝΗ ⁵	
ΑΝΑΠΤΥΞΗ – ΕΠΕΝΔΥΤΙΚΗ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΑ ⁶	X

¹ Τομέας νομοθέτησης επί θεμάτων Υπουργείου Παιδείας & Θρησκευμάτων και Υπουργείου Πολιτισμού & Αθλητισμού.
² Τομέας νομοθέτησης επί θεμάτων Υπουργείου Εθνικής Άμυνας και Υπουργείου Εξωτερικών.
³ Τομέας νομοθέτησης επί θεμάτων Υπουργείου Οικονομικών.
⁴ Τομέας νομοθέτησης επί θεμάτων Υπουργείου Εργασίας και Κοινωνικών Υποθέσεων και Υπουργείου Υγείας.
⁵ Τομέας νομοθέτησης επί θεμάτων Υπουργείου Εσωτερικών, Υπουργείου Ψηφιακής Διακυβέρνησης, Υπουργείου Προστασίας του Πολίτη και Υπουργείου Δικαιοσύνης.
⁶ Τομέας νομοθέτησης επί θεμάτων Υπουργείου Ανάπτυξης & Επενδύσεων, Υπουργείου Περιβάλλοντος & Ενέργειας, Υπουργείου Υποδομών & Μεταφορών, Υπουργείου Ναυτιλίας & Νησιωτικής Πολιτικής, Υπουργείου Αγροτικής Ανάπτυξης & Τροφίμων και Υπουργείου Τουρισμού.

ΕΝΟΤΗΤΑ Α: ΑΙΤΙΟΛΟΓΙΚΗ ΈΚΘΕΣΗ

	Η «ταυτότητα» της αξιολογούμενης ρύθμισης
2.	<p>Ποιο ζήτημα αντιμετωπίζει η αξιολογούμενη ρύθμιση;</p> <p>Με το προτεινόμενο άρθρο 1 αποσαφηνίζεται η εφαρμογή του κριτηρίου σύναψης σύμβασης λειτουργικής ενίσχυσης και κατοχής έργων εκτός ανταγωνιστικών διαδικασιών, το οποίο καταλαμβάνει και τους φωτοβολταϊκούς σταθμούς για τους οποίους έχουν υποβληθεί αιτήσεις χορήγησης οριστικής προσφοράς σύνδεσης μετά την 1η.1.2021.</p> <p>Με το προτεινόμενο άρθρο 2, προτείνεται η διόρθωση της τιμής αποζημίωσης των φωτοβολταϊκών σταθμών στα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά (ΜΔΝ).</p> <p>Με το προτεινόμενο άρθρο 3, παρέχεται η δυνατότητα σε κατόχους αδειών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από αιολικούς σταθμούς νησιών να κάνουν χρήση της υποθαλάσσιας διασύνδεσης αυτών, για τη διοχέτευση της παραγόμενης ενέργειάς τους, σε υφιστάμενα ή σχεδιαζόμενα από τον Ανεξάρτητο Διαχειριστή Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΑΔΜΗΕ) έργα.</p> <p>Με το προτεινόμενο άρθρο 4, επεκτείνεται για επτά (7) έτη η σύμβαση παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας των σταθμών Συμπαγωγής Ηλεκτρισμού Θερμότητας Υψηλής Απόδοσης (ΣΗΘΥΑ) με τιμή που θα καθορισθεί με απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας, όπως ισχύει και για τους λοιπούς σταθμούς Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας (ΑΠΕ).</p> <p>Με το προτεινόμενο άρθρο 5, αντιμετωπίζεται το ζήτημα της έγκαιρης και ορθής υλοποίησης και διαχείρισης των προγραμμάτων εξοικονόμησης ενέργειας στον οικιακό κτιριακό τομέα, της ενεργειακής απόδοσης και αναβάθμισης κατοικιών με τη χρήση ΑΠΕ για τη μείωση εκπομπών και ρύπων.</p> <p>Με το προτεινόμενο άρθρο 6, ρυθμίζεται ειδικότερα η σύναψη συμβάσεων παροχής υπηρεσιών ή έργου από τη Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας (ΡΑΕ).</p> <p>Με το προτεινόμενο άρθρο 7 προστίθεται ο ορισμός του μικρού συνδεδεμένου συστήματος κατά την έννοια της Οδηγίας (ΕΕ) 2019/944 (L 158).</p> <p>Με το προτεινόμενο άρθρο 8 και εν όψει της ηλεκτρικής διασύνδεσης της Κρήτης – Πελοποννήσου, ρυθμίζεται η εφαρμογή της υπ' αρ. 14/2014 απόφασης της ΡΑΕ (Β' 270) για τον υπολογισμό του ανταλλάγματος αναφορικά με την παροχή υπηρεσιών κοινής ωφέλειας.</p> <p>Με το προτεινόμενο άρθρο 9 εισάγονται μεταβατικές διατάξεις για τη λειτουργία της ηλεκτρικής διασύνδεσης Α' φάσης Πελοποννήσου – Κρήτη από την 3η.7.2021 μέχρι την 30ή.9.2021, οπότε και θα αγορά της Κρήτης θα λειτουργεί ως μικρό συνδεδεμένο σύστημα.</p> <p>Με το προτεινόμενο άρθρο 10 ρυθμίζεται η λειτουργία της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας της νήσου Κρήτης κατά το διάστημα μεταξύ της έναρξης λειτουργίας της Α' φάσης της διασύνδεσης της νήσου Κρήτης με την Πελοπόννησο και της Β' φάσης της διασύνδεσης της Κρήτης με την Αττική.</p>

	<p>Με το προτεινόμενο άρθρο 11 προβλέπεται η μεταβίβαση από την Δημόσια Επιχείρηση Ηλεκτρισμού (ΔΕΗ ΑΕ) προς τον Ανεξάρτητο Διαχειριστή Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΑΔΜΗΕ ΑΕ) των παγίων περιουσιακών στοιχείων υψηλής τάσης (ΥΤ) ηλεκτρικού συστήματος της νήσου Κρήτης που διασυνδέονται με το ΕΣΜΗΕ και ρυθμίζονται θέματα μετακίνησης προσωπικού.</p> <p>Με το προτεινόμενο άρθρο 12 ρυθμίζονται επείγοντα θέματα περιβαλλοντικής αδειοδότησης μεγάλων βιομηχανικών εγκαταστάσεων.</p>
2.	<p>Γιατί αποτελεί πρόβλημα:</p>
	<p>Ως προς το προτεινόμενο άρθρο 1, εξειδικεύεται ο τρόπος αξιολόγησης του κριτηρίου σύναψης σύμβασης λειτουργικής ενίσχυσης και κατοχής έργων εκτός ανταγωνιστικών διαδικασιών, που είχε προκαλέσει πολλά ερωτήματα στους παραγωγούς και στους διαχειριστές.</p> <p>Ως προς το προτεινόμενο άρθρο 2, προτείνεται η διόρθωση της τιμής αποζημίωσης των φωτοβολταϊκών σταθμών στα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά (ΜΔΝ), ώστε να αποφευχθούν φαινόμενα υπεραποζημίωσης των έργων αυτών.</p> <p>Ως προς το προτεινόμενο άρθρο 3, με βάση το υφιστάμενο θεσμικό πλαίσιο, προβλεπόταν η ανάπτυξη ανεξάρτητης υποθαλάσσιας διασύνδεσης από πλευράς των παραγωγών για τα έργα αιολικών σταθμών. Ωστόσο, δεδομένης της υλοποίησης αντίστοιχων διασυνδέσεων από πλευράς του ΑΔΜΗΕ, η ανάπτυξη νέων υποθαλάσσιων διασυνδέσεων σε συνδυασμό με τις σχετικές τεχνικές και κτιριακές υποδομές που απαιτούνται, θα επέφερε σημαντική επιβάρυνση του θαλάσσιου περιβάλλοντος.</p> <p>Ως προς το προτεινόμενο άρθρο 4, η υποπαρ. ΙΓ1 του ν. 4254/2014 (Α' 85), επανακαθόρισε τις τιμές αποζημίωσης των εν λειτουργία σταθμών ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ, θεωρώντας πως η σύγκλιση των οικονομικών αποδόσεων των σταθμών αυτών (IRR) στην τιμή του δεκατριάμισι τοις εκατό (13,5%) ανάγεται σε κυρίαρχο κριτήριο για το αν έχει επιτευχθεί δίκαιη κατανομή του οικονομικού βάρους κατά την εξυγίανση του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ. Όμως, η εκτίμηση που έγινε σε ορισμένες παραδοχές που χρησιμοποιήθηκαν κατά την εφαρμογή της μεθοδολογίας υπολογισμού του δείκτη IRR για τους σταθμούς των ΜΔΝ οδήγησε σε μεγαλύτερες περικοπές στις συμβατικές τιμές πώλησης της MWh σε σχέση με τις υπόλοιπες κατηγορίες φωτοβολταϊκών σταθμών.</p> <p>Ως προς το προτεινόμενο άρθρο 5, κρίνεται αναγκαία η έγκαιρη και ορθή υλοποίηση των εκάστοτε σχετικών προγραμμάτων και κατ' επέκταση η αξιοποίηση της ειδικής εμπειρίας στον τομέα της ενεργητικής αναβάθμισης των κτιρίων και στα πληροφοριακά συστήματα που διαθέτει το Τεχνικό Επιμελητήριο Ελλάδας (ΤΕΕ).</p> <p>Ως προς το προτεινόμενο άρθρο 6, η προτεινόμενη ρύθμιση της παρ. 1 είναι απαραίτητη για την ανάπτυξη εξειδικευμένων πληροφοριακών συστημάτων και λογισμικού και τη διασύνδεσή του με τα συστήματα των διαγωνισμών, στο πλαίσιο εφαρμογής της αποκλειστικής αρμοδιότητας του άρθρου 7 του ν. 4414/2016 (Α' 149) της ΠΑΕ, για την υλοποίηση διαγωνιστικών διαδικασιών σε περιοχές με κορεσμένα δίκτυα στις οποίες υπάρχει διαθέσιμος ηλεκτρικός χώρος, αλλά δεν</p>


















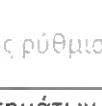


	<p>υπάρχουν ώριμα έργα.</p> <p>Ως προς το προτεινόμενο άρθρο 7, εισάγεται ο απαραίτητος ορισμός του μικρού συνδεδεμένου συστήματος, προς συμμόρφωση με την Οδηγία (ΕΕ) 2019/944.</p> <p>Ως προς το προτεινόμενο άρθρο 8, αντιμετωπίζεται το ζήτημα υπολογισμού του ανταλλάγματος για την παροχή Υπηρεσιών Κοινής Ωφέλειας (ΥΚΩ) στο μικρό διασυνδεδεμένο σύστημα της Κρήτης.</p> <p>Ως προς το προτεινόμενο άρθρο 9, ρυθμίζεται η θέσπιση και εφαρμογή μεταβατικών κανόνων λειτουργίας της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας της Κρήτης έως την έναρξη λειτουργίας της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας της Κρήτης, όπως αυτή ορίζεται στο προτεινόμενο άρθρο 108Γ του ν. 4001/2011 (Α' 179, Δήλη Ημέρα). Το δε πρόβλημα που αντιμετωπίζεται έγκειται στο ότι δεν υφίσταται εγκεκριμένο θεσμικό πλαίσιο για τη λειτουργία της ηλεκτρικής διασύνδεσης Πελοποννήσου – Κρήτης που τέθηκε σε ισχύ, την 3η.07.2021.</p> <p>Ως προς το προτεινόμενο άρθρο 10, εισάγεται η εφαρμογή του πλαισίου λειτουργίας της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας της Κρήτης μέχρι την λειτουργία της ηλεκτρικής διασύνδεσης Β' Φάσης της νήσου Κρήτης με την Αττική.</p> <p>Ως προς το προτεινόμενο άρθρο 11, ρυθμίζονται ζητήματα σχετικά με τη μεταβίβαση των παγίων υψηλής τάσης της νήσου Κρήτης λόγω της ειδικής φύσης των παγίων αυτών και της πολυπλοκότητας των σχετικών δικαιοπραξιών. Το δε πρόβλημα που αντιμετωπίζεται έγκειται στο ότι, κατόπιν της ηλεκτρικής διασύνδεσης συστήματος της Κρήτης, τούτο πρέπει, εκ του νόμου να καταστεί τμήμα του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΕΣΜΗΕ), επί του οποίου αποκλειστικά κύριος και αρμόδιος Διαχειριστής είναι η ΑΔΜΗΕ ΑΕ. Τα, πάγια, ωστόσο, υψηλής τάσης του ηλεκτρικού συστήματος της Κρήτης αποτελούν σήμερα ιδιοκτησία της ΔΕΗ ΑΕ, ενώ το σύστημα αυτό τελεί υπό τη διαχείριση της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ.</p> <p>Ως προς το προτεινόμενο άρθρο 12, αντιμετωπίζονται οι καθυστερήσεις που παρουσιάζονται στην έκδοση των Αποφάσεων Έγκρισης Περιβαλλοντικών Όρων των μεγάλων βιομηχανικών εγκαταστάσεων που εμπίπτουν στο πεδίο εφαρμογής του Παραρτήματος Ι της υπό στοιχεία 36060/1155/Ε.103/2013 κοινής απόφασης των Υπουργών Ανάπτυξης, Ανταγωνιστικότητας, Υποδομών, Μεταφορών και Δικτύων και Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής (Β' 1450), λόγω της τεχνικής τους περιπλοκότητας.</p>
3.	<p>Ποιους φορείς ή πληθυσμιακές ομάδες αφορά;</p>
	<p>Τους παραγωγούς ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ, τις επιχειρήσεις και φορείς που δραστηριοποιούνται στην ενεργειακή αγορά, καθώς και το ΤΕΕ, τους συμμετέχοντες και τους Διαχειριστές των αγορών ηλεκτρικής ενέργειας, τη ΔΕΗ ΑΕ, τις μεγάλες βιομηχανικές εγκαταστάσεις και τις περιβαλλοντικές αρχές, καθώς και τους κατοίκους της Κρήτης.</p>

Η αναγκαιότητα της αξιολογούμενης ρύθμισης

4.	<p>Το εν λόγω ζήτημα έχει αντιμετωπιστεί με νομοθετική ρύθμιση στο παρελθόν; ΝΑΙ <input type="checkbox"/> ΟΧΙ <input type="checkbox"/></p> <p>Εάν ΝΑΙ, ποιο είναι το ισχύον νομικό πλαίσιο που ρυθμίζει το ζήτημα;</p>	
<p>Άρθρο 1: άρθρο 7 ν. 4414/2016 (Α' 149). Άρθρο 2 και 4: Πίνακας Α της υποπαρ ΙΓ1 του πρώτου άρθρου του ν. 4254/2014 (Α' 85). Άρθρα 7-11: αφορούν εισαγωγή νέων ρυθμίσεων στο ν. 4001/2011 (Α' 179)</p>		
5.	<p>Γιατί δεν είναι δυνατό να αντιμετωπιστεί στο πλαίσιο της υφιστάμενης νομοθεσίας</p>	
<p>i) με αλλαγή προεδρικού διατάγματος, υπουργικής απόφασης ή άλλης κανονιστικής πράξης;</p>		<p>Οι ρυθμίσεις αφορούν είτε τροποποίηση υφιστάμενου νομικού πλαισίου, είτε την εισαγωγή νέου κανόνα δικαίου σε επίπεδο νόμου.</p>
<p>ii) με αλλαγή διοικητικής πρακτικής συμπεριλαμβανομένης της δυνατότητας νέας ερμηνευτικής προσέγγισης της υφιστάμενης νομοθεσίας</p>		<p>Δεν επαρκεί η αλλαγή της διοικητικής πρακτικής ή η επιλογή νέας ερμηνευτικής προσέγγισης.</p>
<p>iii) με διάθεση περισσότερων ανθρώπινων και υλικών πόρων;</p>		<p>Απαιτείται παρέμβαση στο νομοθετικό επίπεδο. Η διάθεση περισσότερων ανθρώπινων και υλικών πόρων, κρίνεται απρόσφορη.</p>

Συναφείς πρακτικές		
6.	<p>Έχετε λάβει υπόψη συναφείς πρακτικές; ΝΑΙ <input checked="" type="checkbox"/> ΟΧΙ <input type="checkbox"/></p> <p>Εάν ΝΑΙ, αναφέρατε συγκεκριμένα:</p>	

i) σε άλλη/ες χώρα/ες της Ε.Ε. ή του ΟΟΣΑ:	Άρθρο 3: Οι εν λόγω διατάξεις είναι προσαρμοσμένες στο πλαίσιο της επίτευξης των στόχων που έχουν τεθεί στο Εθνικό Σχέδιο για την Ενέργεια και το Κλίμα (ΕΣΕΚ), το οποίο είναι σε συστοιχία με τους κοινούς ευρωπαϊκούς στόχους των κρατών μελών της Ευρωπαϊκής Ένωσης.
ii) σε όργανα της Ε.Ε.:	
iii) σε διεθνείς οργανισμούς:	

Στόχοι αξιολογούμενης ρύθμισης	
7.	<p>Σημειώστε ποιοι από τους στόχους βιώσιμης ανάπτυξης των Ηνωμένων Εθνών επιδιώκονται με την αξιολογούμενη ρύθμιση</p> <p> <input type="checkbox"/>  <input type="checkbox"/> <input type="checkbox"/>  <input type="checkbox"/> <input type="checkbox"/>  <input type="checkbox"/> <input type="checkbox"/>  <input type="checkbox"/> <input type="checkbox"/>  <input checked="" type="checkbox"/> <input type="checkbox"/>  <input type="checkbox"/> <input checked="" type="checkbox"/> <input type="checkbox"/>  <input type="checkbox"/> <input type="checkbox"/>  <input type="checkbox"/> <input type="checkbox"/>  <input type="checkbox"/> <input type="checkbox"/> <input checked="" type="checkbox"/> <input type="checkbox"/>  <input type="checkbox"/> <input type="checkbox"/>  <input type="checkbox"/> <input type="checkbox"/>  <input type="checkbox"/> <input type="checkbox"/>  <input type="checkbox"/> <input type="checkbox"/>  <input checked="" type="checkbox"/> <input type="checkbox"/>  <input type="checkbox"/> <input type="checkbox"/>  <input type="checkbox"/> <input type="checkbox"/>  <input type="checkbox"/> <input type="checkbox"/>  <input type="checkbox"/> <input type="checkbox"/>  <input type="checkbox"/> <input type="checkbox"/>  <input type="checkbox"/> <input type="checkbox"/> </p>
8.	<p>Ποιοι είναι οι στόχοι της αξιολογούμενης ρύθμισης:</p> <p>i) βραχυπρόθεσμοι: Η επίλυση ζητημάτων που αφορούν τη διαχείριση και λειτουργία των αγορών ηλεκτρικής ενέργειας, τη διασύνδεση της Κρήτης με το Ηπειρωτικό Σύστημα, καθώς και την περιβαλλοντική αδειοδότηση μεγάλων βιομηχανικών εγκαταστάσεων.</p> <p>ii) μακροπρόθεσμοι: Η εύρυθμη και βιώσιμη λειτουργία του ενεργειακού τομέα.</p>

Κατ' άρθρο ανάλυση αξιολογούμενης ρύθμισης	
14.	Συνοψη στόχων κάθε άρθρου
Άρθρο	Στόχος
1	Με την προτεινόμενη ρύθμιση: α) αποσαφηνίζεται η εφαρμογή του κριτηρίου σύναψης σύμβασης λειτουργικής ενίσχυσης και κατοχής έργων εκτός ανταγωνιστικών διαδικασιών, με ρητή πρόβλεψη για περιπτώσεις μεταβιβάσεων, και β) εισάγεται εξαίρεση στον γενικό κανόνα της παρ. 3β του άρθρου 7 του ν. 4414/2016, σύμφωνα με την οποία όλοι οι φωτοβολταϊκοί σταθμοί για τους οποίους υποβάλλονται αιτήσεις χορήγησης οριστικής προσφοράς σύνδεσης μετά την 1η.1.2021 συνάπτουν συμβάσεις λειτουργικής ενίσχυσης, μόνο κατόπιν συμμετοχής τους σε ανταγωνιστική διαδικασία υποβολής προσφορών. Επίσης, μετατίθεται η προθεσμία σύναψης συμβάσεων λειτουργικής ενίσχυσης, εκτός ανταγωνιστικής διαδικασίας από το τέλος του 2021 στο τέλος του 2022, προκειμένου να δοθεί αυτή η δυνατότητα και στους ενδιαφερόμενους που θα υποβάλλουν αίτηση χορήγησης οριστικής προσφοράς σύνδεσης μετά την 1η.1.2021.
2	Με την υποπαρ. ΙΓ1 του ν. 4254/2014 (Α' 85), επανακαθορίστηκαν οι τιμές αποζημίωσης των εν λειτουργία σταθμών Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας (Α.Π.Ε.) και Συμπαράγωγής Ηλεκτρισμού και Θερμότητας Υψηλής Απόδοσης (ΣΗΘΥΑ), θεωρώντας πως η σύγκλιση των οικονομικών αποδόσεων των σταθμών αυτών (IRR) στην τιμή του δεκατριάνημι τοις εκατό (13,5%) ανάγεται σε κυρίαρχο κριτήριο για το αν έχει επιτευχθεί δίκαιη κατανομή του οικονομικού βάρους κατά την εξυγίανση του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ. Ωστόσο, η εκτίμηση που έγινε σε ορισμένες παραδοχές που χρησιμοποιήθηκαν κατά την εφαρμογή της μεθοδολογίας υπολογισμού του δείκτη IRR για τους σταθμούς στα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά (ΜΔΝ) οδήγησαν σε μεγαλύτερες περικοπές στις συμβατικές τιμές πώλησης της MWh σε σχέση με τις υπόλοιπες κατηγορίες φωτοβολταϊκών σταθμών. Το ζήτημα αντιμετωπίζεται με την προτεινόμενη διάταξη.
3	Με την προτεινόμενη διάταξη, παρέχεται η δυνατότητα σε κατόχους αδειών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από αιολικούς σταθμούς σε νησιά να κάνουν χρήση της υποθαλάσσιας διασύνδεσης των νησιών για τη διοχέτευση της παραγόμενης ενέργειας τους. Με βάση το υφιστάμενο θεσμικό πλαίσιο, προβλέπονταν η ανάπτυξη ανεξάρτητης υποθαλάσσιας διασύνδεσης από πλευράς των ως άνω παραγωγών. Ωστόσο δεδομένης της υλοποίησης αντίστοιχων διασυνδέσεων από πλευράς του ΑΔΜΗΕ, η ανάπτυξη νέων υποθαλάσσιων διασυνδέσεων σε συνδυασμό με τις σχετικές τεχνικές και κτιριακές υποδομές που απαιτούνται, θα επέφερε σημαντική επιβάρυνση στο θαλάσσιο περιβάλλον. Ακολούθως, με την προτεινόμενη διάταξη διευκολύνεται η ταχύτερη ένταξη σταθμών ΑΠΕ στο ηλεκτρικό ισοζύγιο της χώρας σε εφαρμογή των σχετικών εθνικών και ενωσιακών απαιτήσεων, στο πλαίσιο κυρίως της επίτευξης των στόχων που έχουν τεθεί στο Εθνικό Σχέδιο για την Ενέργεια και το Κλίμα (ΕΣΕΚ) με την υλοποίηση έργων ΑΠΕ που διαθέτουν ήδη σημαντική αδειοδοτική ωριμότητα και μπορεί να κατασκευαστούν σε σύντομο σχετικά χρόνο.

	Εξάλλου, με τη δυνατότητα μεταβολής του μείγματος τεχνολογίας ΑΠΕ της εκάστοτε ομάδας έργων ανά νησί, παρέχεται η δυνατότητα εναλλακτικής εγκατάστασης και άλλων μορφών ΑΠΕ από τους εν λόγω παραγωγούς, μορφές οι οποίες ενδεχομένως αφενός επιφέρουν μικρότερη επίδραση στο περιβαλλοντικό αποτύπωμα των εκάστοτε νησιών και αφετέρου κατατείνουν στην κατά το δυνατόν καλύτερη εκμετάλλευση του δυναμικού ΑΠΕ στην περιοχή, επ' ωφελεία του ηλεκτρικού συστήματος και της ασφάλειας εφοδιασμού των νησιών.
4	Με τις διατάξεις της προτεινόμενης ρύθμισης επεκτείνεται για επτά (7) έτη, όπως ισχύει και για τους λοιπούς σταθμούς ΑΠΕ, η εν ισχύ σύμβαση παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας των σταθμών ΣΗΘΥΑ με τιμή που θα καθορισθεί με απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας.
5	Με το προτεινόμενο άρθρο παρέχεται η δυνατότητα να ανατεθούν, με κοινή απόφαση των αρμοδίων Υπουργών, στο Τεχνικό Επιμελητήριο Ελλάδας (ΤΕΕ) καθήκοντα για την υλοποίηση και την διαχείριση προγραμμάτων για τις δράσεις της εξοικονόμησης ενέργειας στον οικιακό κτιριακό τομέα, της ενεργειακής απόδοσης και αναβάθμισης κατοικιών με τη χρήση ΑΠΕ, της μείωσης εκπομπών ρύπων που συμβάλλουν στην επιδείνωση του φαινομένου του θερμοκηπίου και της επίτευξης καθαρότερου περιβάλλοντος.
6	Σύμφωνα με την παρ. 5 του άρθρου 7 του τον ν. 4414/2016 (Α' 149) η Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας (ΡΑΕ) έχει την αποκλειστική αρμοδιότητα για τη διενέργεια και ολοκλήρωση των ανταγωνιστικών διαδικασιών ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ. Η ΡΑΕ έχει ήδη ολοκληρώσει με εξαιρετική επιτυχία το στόχο της τριετίας 2018 – 2020, και πλείονα έργα ΑΠΕ κατηγορίας 2,71GW έχουν επιτύχει στις ανταγωνιστικές διαδικασίες, καθιστώντας τες ένα πραγματικό όχημα ανάπτυξης. Επιπλέον είναι αναγκαία η άμεση υλοποίηση νέων διαγωνισμών σε περιοχές με κορεσμένα δίκτυα στις οποίες υπάρχει διαθέσιμος ηλεκτρικός χώρος, αλλά δεν υπάρχουν ώριμα έργα. Με την προτεινόμενη ρύθμιση σκοπούνται η υποστήριξη της ΡΑΕ στην ανάπτυξη εξειδικευμένων πληροφοριακών συστημάτων και λογισμικού, καθώς και η διενέργεια νέων ανταγωνιστικών διαδικασιών για μη ώριμα έργα. Επίσης, το πληροφοριακό σύστημα για την αδειοδότηση των σταθμών ΑΠΕ είναι ζωτικής σημασίας, καθώς η δράση για την απλοποίηση της αδειοδότησης έχει περιγραφεί στο Εθνικό Σχέδιο Ανάκαμψης.
7	Εισάγεται ο ορισμός του Μικρού Συνδεδεμένου Συστήματος κατά την έννοια της Οδηγίας (2019/944) στους ορισμούς του ν. 4001/2011.
8	Εν όψει της ηλεκτρικής διασύνδεσης της Κρήτης - Πελοποννήσου προβλέπεται, για τον υπολογισμό της αντιστάθμισης για την κάλυψη του κόστους παροχής της Υπηρεσίας Κοινής Ωφέλειας που αφορά τη διασφάλιση της ενιαίας τιμολόγησης των πελατών ηλεκτρικής ενέργειας στη χώρα, η εφαρμογή της μεθοδολογίας της υπ' αρ. 14/2014 απόφασης της ΡΑΕ (Β' 270) για την ενέργεια από συμβατικές μονάδες που εγγέεται στο Δίκτυο.
9	Καθορίζεται η λειτουργία της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας της Κρήτης, κατά το μεταβατικό διάστημα από την 3η.07.2021 έως την έναρξη λειτουργίας της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας της Κρήτης, όπως αυτή ορίζεται στο προτεινόμενο άρθρο 108Γ του ν. 4001/2011.
10	Εν όψει της ολοκλήρωσης της Α' φάσης της διασύνδεσης της Κρήτης και της θεώρησης αυτής ως μικρού συνδεδεμένου συστήματος, κατέστη αναγκαίο να διαμορφωθεί ο σχεδιασμός ενός υβριδικού μοντέλου λειτουργίας της

	<p>αγοράς του ως άνω νησιού. Στο πλαίσιο αυτό ρυθμίζεται η λειτουργία της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας της νήσου Κρήτης για το διάστημα μεταξύ της έναρξης λειτουργίας της Α' και της Β' φάσης της διασύνδεσης της νήσου με το σύστημα της ηπειρωτικής χώρας.</p>
11	<p>Με το προτεινόμενο άρθρο ρυθμίζονται τα ζητήματα σχετικά με τη μεταβίβαση των παγίων υψηλής τάσης της Κρήτης από την ΔΕΗ Α.Ε στην ΑΔΜΗΕ Α.Ε., ενόψει της ειδικής φύσης των παγίων αυτών και της πολυπλοκότητας των σχετικών δικαιπραξιών, κατ' αναλογίαν με τα άρθρα 98 επ. του ν. 4001/2011, σχετικά με την απόσχιση του κλάδου μεταφοράς η/ε από τη ΔΕΗ Α.Ε. Ειδικότερα, ρυθμίζονται όλα τα διοικητικής και διαδικαστικής φύσεως ζητήματα, ιδίως προβλέπεται ο τρόπος υπολογισμού του καταβλητέου από την ΑΔΜΗΕ τιμήματος, ο τρόπος σύναψης συμβολαιογραφικής πράξης μεταβίβασης και οι αναγκαίες απαλλαγές από τέλη, καθώς και οι χρεώσεις υπέρ τρίτων. Τα πάγια υψηλής τάσης του ηλεκτρικού συστήματος της Κρήτης συνιστούν ιδιοκτησία της ΔΕΗ ΑΕ, ενώ το σύστημα αυτό τελεί υπό τη διαχείριση της ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε., σύμφωνα με τις απαιτήσεις νομικού και λειτουργικού διαχωρισμού του οικείου κλάδου δυνάμει των διατάξεων των άρθρων 122 επ. του ν. 4001/2011.</p> <p>Με την ηλεκτρική διασύνδεση της Κρήτης, το διασυνδεδεμένο πλέον νησί τεχνικά και νομικά δεν είναι δυνατόν να νοείται ως τμήμα του ηλεκτρικού συστήματος των ΜΔΝ, επί του οποίου αποκλειστικός Διαχειριστής είναι η ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.. Η ηλεκτρική διασύνδεση αυτή, συνιστά υπαγωγή του νησιού στο πεδίο αρμοδιότητας της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. και άρα, το σύνολο των οικείων παγίων, βάσει του ευρωπαϊκού ρυθμιστικού πλαισίου και του ν. 4001/2011, μεταβιβάζονται από την επομένη της έναρξης ισχύος της ρύθμισης και με την πρόβλεψη συγκεκριμένων εξαιρετικών διαδικασιών μεταβίβασης, στον αρμόδιο πλέον Διαχειριστή.</p>
12	<p>Με σκοπό την δημιουργία ασφάλειας δικαίου και την αντιμετώπιση των καθυστερήσεων των Αποφάσεων Έγκρισης Περιβαλλοντικών Όρων (ΑΕΠΟ) οι οποίες, λόγω της τεχνικής τους περιπλοκότητας, σημειώνονται στην περιβαλλοντική αδειοδότηση ιδιαίτερα των μεγάλων βιομηχανικών εγκαταστάσεων που εμπίπτουν στο πεδίο εφαρμογής του Παραρτήματος Ι της υπ' αρ. 36060/1155/Ε.103/2013 κοινής απόφασης, αποσαφηνίζεται ότι οι εγκαταστάσεις αυτές συνεχίζουν να λειτουργούν με τους όρους και προϋποθέσεις της υφιστάμενης ΑΕΠΟ και, με σκοπό τη διασφάλιση της προστασίας του περιβάλλοντος, έως ότου εκδοθεί η νέα ΑΕΠΟ, οι όροι και οι προϋποθέσεις λειτουργίας συμπληρώνονται από τα προβλεπόμενα στη σχετική έκθεση συμμόρφωσης, με τις αντίστοιχες εκτελεστικές αποφάσεις συμπερασμάτων βέλτιστων διαθέσιμων τεχνικών για χρονικό διάστημα έως δύο (2) έτη.</p> <p>Παράλληλα, απλοποιείται η διαδικασία εξέτασης αιτημάτων παρέκκλισης από τα προβλεπόμενα στις αντίστοιχες εκτελεστικές αποφάσεις συμπερασμάτων βέλτιστων διαθέσιμων τεχνικών, σύμφωνα με τη διαδικασία της παρ. 4 του άρθρου 12 της ως άνω κοινής απόφασης, προκειμένου να επιταχυνθεί η έκδοση των απαιτούμενων τροποποιήσεων των ΑΕΠΟ και, έως ότου αυτό συμβεί, προβλέπεται η αξιολόγηση του αιτήματος παρέκκλισης από την αρμόδια για την περιβαλλοντική αδειοδότηση υπηρεσία, εντός ρητά οριζόμενων προθεσμιών. Η δε εγκατάσταση, συνεχίζει να λειτουργεί με την υφιστάμενη εγκεκριμένη ΑΕΠΟ και επιπρόσθετα εφαρμόζονται οι όροι και οι προϋποθέσεις που παρατίθενται στα ως άνω εγκεκριμένα αιτήματα όπως, μεταξύ άλλων, όρια</p>

ΕΝΟΤΗΤΑ Δ: Έκθεση γενικών συνεπειών

18.	Οφέλη αξιολογούμενης ρύθμισης
-----	-------------------------------

		ΘΕΣΜΟΙ, ΔΗΜΟΣΙΑ ΔΙΟΙΚΗΣΗ, ΔΙΑΦΑΝΕΙΑ	ΑΓΟΡΑ, ΟΙΚΟΝΟΜΙΑ, ΑΝΤΑΓΩΝΙΣΜΟΣ	ΚΟΙΝΩΝΙΑ & ΚΟΙΝΩΝΙΚΕΣ ΟΜΑΔΕΣ	ΦΥΣΙΚΟ, ΑΣΤΙΚΟ ΚΑΙ ΠΟΛΙΤΙΣΤΙΚΟ ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝ	ΝΗΣΙΩΤΙΚΟΤΗΤΑ	
ΟΦΕΛΗ ΡΥΘΜΙΣΗΣ	ΑΜΕΣΑ	Αύξηση εσόδων	X	X		X	
		Μείωση δαπανών	X				
		Εξοικονόμηση χρόνου		X			
		Μεγαλύτερη αποδοτικότητα / αποτελεσματικότητα		X		X	
		Άλλο					
	ΕΜΜΕΣΑ	Βελτίωση παρεχόμενων υπηρεσιών	X	X		X	
		Δίκαιη μεταχείριση πολιτών					
		Αυξημένη αξιοπιστία / διαφάνεια θεσμών	X	X		X	
		Βελτιωμένη διαχείριση κινδύνων					
		Άλλο					

Σχολιασμός / ποιοτική αποτίμηση:

Οι προτεινόμενες ρυθμίσεις αναμένεται να ενισχύσουν την πράσινη ενέργεια και την ιδιωτική πρωτοβουλία στον τομέα της ενέργειας, καθώς και να συμβάλλουν στην επίτευξη των στόχων του ΕΣΕΚ, καθώς και να εισφέρουν τα μέγιστα στην ενεργειακή διασύνδεση της Κρήτης.

19.	Κόστος αξιολογούμενης ρύθμισης
-----	--------------------------------

			ΘΕΣΜΟΙ, ΔΗΜΟΣΙΑ ΔΙΟΙΚΗΣΗ, ΔΙΑΦΑΝΕΙΑ	ΑΓΟΡΑ, ΟΙΚΟΝΟΜΙΑ, ΑΝΤΑΓΩΝΙΣΜΟΣ	ΚΟΙΝΩΝΙΑ & ΚΟΙΝΩΝΙΚΕΣ ΟΜΑΔΕΣ	ΦΥΣΙΚΟ, ΑΣΤΙΚΟ ΚΑΙ ΠΟΛΙΤΙΣΤΙΚΟ ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝ	ΝΗΣΙΩΤΙΚΟΤΗΤΑ
ΚΟΣΤΟΣ ΡΥΘΜΙΣΗΣ	ΓΙΑ ΤΗΝ ΕΝΑΡΞΗ ΕΦΑΡΜΟΓΗΣ ΤΗΣ ΡΥΘΜΙΣΗΣ	Σχεδιασμός / προετοιμασία					
		Υποδομή / εξοπλισμός					
		Προσλήψεις / κινητικότητα					
		Ενημέρωση εκπαίδευση εμπλεκόμενων					
		Άλλο					
	ΓΙΑ ΤΗ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑ & ΑΠΟΔΟΣΗ ΤΗΣ ΡΥΘΜΙΣΗΣ	Στήριξη και λειτουργία διαχείρισης	x			x	
		Διαχείριση αλλαγών κατά την εκτέλεση	x				x
		Κόστος συμμετοχής στη νέα ρύθμιση					
		Άλλο					

Σχολιασμός / ποιοτική αποτίμηση:

Το κόστος που δύναται να πιθανολογηθεί με επαρκή βεβαιότητα και να ποσοτικοποιηθεί, έχει ληφθεί υπόψη στις σχετικές εκθέσεις δημοσιονομικών επιπτώσεων.

20.	Κίνδυνοι αξιολογούμενης ρύθμισης
-----	----------------------------------

			ΘΕΣΜΟΙ, ΔΗΜΟΣΙΑ ΔΙΟΙΚΗΣΗ, ΔΙΑΦΑΝΕΙΑ	ΑΓΟΡΑ, ΟΙΚΟΝΟΜΙΑ, ΑΝΤΑΓΩΝΙΣΜΟΣ	ΚΟΙΝΩΝΙΑ & ΚΟΙΝΩΝΙΚΕΣ ΟΜΑΔΕΣ	ΦΥΣΙΚΟ, ΑΣΤΙΚΟ ΚΑΙ ΠΟΛΙΤΙΣΤΙΚΟ ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝ	ΝΗΣΙΩΤΙΚΟΤΗΤΑ
ΚΙΝΔΥΝΟΙ ΡΥΘΜΙΣΗΣ	ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗ ΚΙΝΔΥΝΩΝ	Αναγνώριση / εντοπισμός κινδύνου					
		Διαπίστωση συνεπειών κινδύνων στους στόχους					
		Σχεδιασμός αποτροπής / αντιστάθμισης κινδύνων					

		Άλλο					
	ΜΕΙΩΣΗ ΚΙΝΔΥΝΩΝ	Πυλοτική εφαρμογή					
		Ανάδειξη καλών πρακτικών κατά την υλοποίηση της ρύθμισης					
		Συνεχής αξιολόγηση διαδικασιών διαχείρισης κινδύνων					
		Άλλο					

Σχολιασμός / ποιοτική αποτίμηση:

Δεν προκύπτουν κίνδυνοι από την εφαρμογή των προτεινόμενων ρυθμίσεων.

21.	Γνώμες ή πορίσματα αρμόδιων υπηρεσιών και ανεξάρτητων αρχών (ηλεκτρονική επικοινωνία). Ειδική αιτιολογία σε περίπτωση σημαντικής απόκλισης μεταξύ της γνωμοδότησης και της αξιολογούμενης ρύθμισης.

ΕΝΟΤΗΤΑ ΣΤ: Έκθεση νομιμότητας

24.	Συναφείς συνταγματικές διατάξεις	
	<p>Άρθρο 24</p> <p>Η αρχή του κράτους δικαίου (παρ. 1 των άρθρων 2 και 5), από την οποία απορρέουν η αρχή ασφάλειας δικαίου και η αρχή της προστατευόμενης εμπιστοσύνης.</p>	
25.	Ενωσιακό δίκαιο	
<input type="checkbox"/>	Πρωτογενές ενωσιακό δίκαιο (συμπεριλαμβανομένου του Χάρτη Θεμελιωδών Δικαιωμάτων)	Ως προς την αρχή κράτους δικαίου, από την οποία απορρέει η αρχή ασφάλειας δικαίου: άρθρο 2 της ΣΕΕ.
<input type="checkbox"/>	Κανονισμός	ΚΑΝΟΝΙΣΜΟΣ (ΕΕ) 2019/943 ΤΟΥ ΕΥΡΩΠΑΪΚΟΥ ΚΟΙΝΟΒΟΥΛΙΟΥ ΚΑΙ ΤΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ της 5ης Ιουνίου 2019 σχετικά με την εσωτερική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας
<input type="checkbox"/>	Οδηγία	<p>ΟΔΗΓΙΑ (ΕΕ) 2019/944 ΤΟΥ ΕΥΡΩΠΑΪΚΟΥ ΚΟΙΝΟΒΟΥΛΙΟΥ ΚΑΙ ΤΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ της 5ης Ιουνίου 2019 σχετικά με τους κοινούς κανόνες για την εσωτερική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας και την τροποποίηση της οδηγίας 2012/27/ΕΕ</p> <p>ΟΔΗΓΙΑ 2010/75/ΕΕ ΤΟΥ ΕΥΡΩΠΑΪΚΟΥ ΚΟΙΝΟΒΟΥΛΙΟΥ ΚΑΙ ΤΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ της 24ης Νοεμβρίου 2010 περί βιομηχανικών εκπομπών (ολοκληρωμένη πρόληψη και έλεγχος της ρύπανσης)</p> <p>ΟΔΗΓΙΑ 2004/35/ΕΚ ΤΟΥ ΕΥΡΩΠΑΪΚΟΥ ΚΟΙΝΟΒΟΥΛΙΟΥ ΚΑΙ ΤΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ της 21ης Απριλίου 2004 σχετικά με την περιβαλλοντική ευθύνη όσον αφορά την πρόληψη και την αποκατάσταση περιβαλλοντικής ζημίας</p>
<input type="checkbox"/>	Απόφαση	
26.	Συναφείς διατάξεις διεθνών συνθηκών ή συμφωνιών	
<input type="checkbox"/>	Ευρωπαϊκή Σύμβαση των Δικαιωμάτων του Ανθρώπου	

<input type="checkbox"/>	Διεθνείς συμβάσεις	
--------------------------	--------------------	--

17.	Συναφής νομολογία των ανωτάτων και άλλων εθνικών δικαστηρίων, καθώς και αποφασει των Ανεξαρτητών Αρχών
-----	--

		<i>Στοιχεία & βασικό περιεχόμενο απόφασης</i>
<input type="checkbox"/>	Ανώτατο ή άλλο εθνικό δικαστήριο (αναφέρατε)	
<input type="checkbox"/>	Ανεξάρτητη Αρχή (αναφέρατε)	

28.	Συναφής ευρωπαϊκή και διεθνής νομολογία
-----	---

		<i>Στοιχεία & βασικό περιεχόμενο απόφασης</i>
<input type="checkbox"/>	Νομολογία Δικαστηρίου Ε.Ε.	
<input type="checkbox"/>	Νομολογία Ευρωπαϊκού Δικαστηρίου Δικαιωμάτων του Ανθρώπου	
<input type="checkbox"/>	Άλλα ευρωπαϊκά ή διεθνή δικαστήρια ή διαιτητικά όργανα	

ΕΝΟΤΗΤΑ Ζ: Πίνακας τροποποιούμενων ή καταργούμενων διατάξεων

ΣΣ	Τροποποίηση – Αντικατάσταση – Συμπλήρωση Διατάξεων	
	Διατάξεις αζωτών, αερίων, αερίων	Καταργούμενες Διατάξεις
	<p>Οι παρ. 3α, 3β, 3γ, 3δ, 3ε του άρθρου 7 του ν. 4414/2016 (Α' 149), ως προς την εξαίρεση φωτοβολταϊκών σταθμών μικρής ισχύος από ανταγωνιστικές διαδικασίες υποβολής προσφορών, τροποποιούνται και προστίθενται παρ. 3ζ και 3η, ως εξής:</p> <p>«3α. Με την επιφύλαξη της εφαρμογής της παρ. 3 του άρθρου 4 και της παρ. 3β του παρόντος, κάθε φυσικό ή νομικό πρόσωπο άμεσα ή έμμεσα μέσω της συμμετοχής του στη διοίκηση ή ως μέτοχος, εταίρος ή μέλος νομικού προσώπου με οποιοδήποτε ποσοστό συμμετοχής, απαγορεύεται να συνάψει σύμβαση λειτουργικής ενίσχυσης εκτός ανταγωνιστικών διαδικασιών υποβολής προσφορών, εφόσον ισχύουν σωρευτικά οι εξής προϋποθέσεις:</p> <p>α) έχει ήδη στην κατοχή του δύο (2) έργα της ίδιας τεχνολογίας με σύμβαση λειτουργικής ενίσχυσης εκτός ανταγωνιστικών διαδικασιών, και</p> <p>β) οι τεχνολογίες αυτές, όπως προσδιορίζονται με την απόφαση της παρ. 2, ενισχύονται μέσω ανταγωνιστικών διαδικασιών υποβολής προσφορών.</p> <p>Η Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας (ΡΑΕ), κατά την αξιολόγηση των αιτήσεων για τη λήψη ή την τροποποίηση λόγω μείωσης της ισχύος αδειών παραγωγής ή Βεβαιώσεων Παραγωγού για αιολικούς σταθμούς, οι οποίοι, με βάση την αρχική ή νέα ισχύ τους, εντάσσονται σε καθεστώς στήριξης με τη μορφή λειτουργικής ενίσχυσης εκτός ανταγωνιστικών διαδικασιών υποβολής προσφορών, εξετάζει τις προϋποθέσεις των περ. α) και β) και αν διαπιστώσει ότι ο αιτών, άμεσα ή έμμεσα κατά τα παραπάνω, κατέχει ήδη δύο (2) άδειες παραγωγής ή Βεβαιώσεις Παραγωγού για κατηγορία αιολικών σταθμών που εξαιρείται από την υποχρέωση συμμετοχής σε ανταγωνιστική διαδικασία υποβολής προσφορών, εκδίδει την άδεια ή βεβαίωση με τον όρο της υποχρεωτικής συμμετοχής σε ανταγωνιστική διαδικασία υποβολής προσφορών. Ο όρος αυτός τροποποιείται σε περίπτωση μεταβίβασης άδειας παραγωγής ή Βεβαίωσης Παραγωγού, και υπό την προϋπόθεση ότι η ΡΑΕ έχει εξετάσει τις προϋποθέσεις των περ. α) και β) και έχει διαπιστώσει ότι το πρόσωπο στο οποίο μεταβιβάζεται η εν λόγω άδεια ή βεβαίωση, δεν κατέχει ήδη, άμεσα ή έμμεσα κατά τα παραπάνω, δύο (2) άδειες παραγωγής ή Βεβαιώσεις Παραγωγού για κατηγορία αιολικών σταθμών που εξαιρείται από την υποχρέωση συμμετοχής σε ανταγωνιστική διαδικασία υποβολής προσφορών. Σε οποιαδήποτε άλλη περίπτωση ο όρος απαγορεύεται να τροποποιηθεί.</p> <p>Ο Διαχειριστής Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας και Εγγυήσεων Προέλευσης (ΔΑΠΕΕΠ) και ο Διαχειριστής Ελληνικού Δικτύου Διανομής</p>	<p>3α. Με την επιφύλαξη της εφαρμογής της παραγράφου 3 του άρθρου 4, κάθε φυσικό ή νομικό πρόσωπο άμεσα ή έμμεσα μέσω της συμμετοχής του στη διοίκηση ή ως μέτοχος, εταίρος ή μέλος νομικού προσώπου με οποιοδήποτε ποσοστό συμμετοχής απαγορεύεται να συνάψει σύμβαση λειτουργικής ενίσχυσης εκτός ανταγωνιστικών διαδικασιών υποβολής προσφορών, για περισσότερα από δύο (2) έργα της ίδιας τεχνολογίας, εφόσον οι τεχνολογίες ενισχύονται μέσω ανταγωνιστικών διαδικασιών υποβολής προσφορών.</p> <p>Η Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας (ΡΑΕ), κατά την αξιολόγηση των αιτήσεων για τη λήψη ή την τροποποίηση λόγω μείωσης της ισχύος αδειών παραγωγής για αιολικούς σταθμούς, οι οποίοι με βάση την αρχική ή νέα ισχύ τους εντάσσονται σε καθεστώς στήριξης με τη μορφή λειτουργικής ενίσχυσης εκτός ανταγωνιστικών διαδικασιών υποβολής προσφορών, εξετάζει το κριτήριο του πρώτου εδαφίου και αν διαπιστώσει ότι ο αιτών, άμεσα ή έμμεσα κατά τα παραπάνω, κατέχει ήδη δύο (2) άδειες παραγωγής για κατηγορία αιολικών σταθμών που εξαιρείται από την υποχρέωση συμμετοχής σε ανταγωνιστική διαδικασία υποβολής προσφορών, εκδίδει την άδεια με τον όρο της υποχρεωτικής συμμετοχής σε ανταγωνιστική διαδικασία υποβολής προσφορών. Ο όρος αυτός απαγορεύεται να τροποποιηθεί.</p> <p>Η Δ.Α.Π.Ε.Ε.Π. Α.Ε. και η Δ.Ε.Δ.Δ.Η.Ε. Α.Ε. ως διαχειριστές των Μ.Δ.Ν. ελέγχουν το κριτήριο του πρώτου εδαφίου κατά την αξιολόγηση των αιτήσεων για σύναψη σύμβασης λειτουργικής ενίσχυσης εκτός ανταγωνιστικών διαδικασιών υποβολής προσφορών και αν διαπιστώσουν ότι ο αιτών, άμεσα ή έμμεσα κατά τα παραπάνω, έχει συνάψει ήδη δύο (2) συμβάσεις λειτουργικής ενίσχυσης εκτός ανταγωνιστικών διαδικασιών υποβολής προσφορών απορρίπτουν την αίτηση.</p> <p>Κάθε αίτηση για χορήγηση άδειας παραγωγής ή για σύναψη σύμβασης λειτουργικής ενίσχυσης που υποβάλλεται για αιολικό ή φωτοβολταϊκό σταθμό, ο οποίος με βάση την ισχύ του εντάσσεται σε καθεστώς στήριξης με τη μορφή λειτουργικής ενίσχυσης εκτός ανταγωνιστικών διαδικασιών υποβολής προσφορών, συνοδεύεται από υπεύθυνη δήλωση του άρθρου 8 του ν. 1599/1986 (Α' 75) του αιτούντος με την οποία βεβαιώνεται η πλήρωση ή μη του κριτηρίου του πρώτου εδαφίου.</p> <p>Οι Ενεργειακές Κοινότητες (Ε.Κοιν.) που συστήνονται, σύμφωνα με τον ν. 4513/2018 (Α' 9) απαγορεύεται να συνάπτουν συμβάσεις λειτουργικής ενίσχυσης εκτός ανταγωνιστικών διαδικασιών υποβολής προσφορών, για συνολική εγκατεστημένη ισχύ ή μέγιστη ισχύ παραγωγής άνω των 18 MW. Κατά τα λοιπά εφαρμόζονται αναλογικά οι διατάξεις των προηγούμενων εδαφίων.</p> <p>3β. Για τις νέες αιτήσεις χορήγησης οριστικής προφοράς σύνδεσης για φωτοβολταϊκούς σταθμούς που υποβάλλονται από την 1η.1.2021 στον αρμόδιο διαχειριστή, εξαιρουμένων των σταθμών του Ειδικού Προγράμματος Ανάπτυξης Φωτοβολταϊκών Συστημάτων σε κτιριακές εγκαταστάσεις, καθώς και για τις εκκρεμείς αιτήσεις χορήγησης προσφορών σύνδεσης που καθίστανται πλήρεις για χορήγηση και κατάταξη τους σε σειρά προτεραιότητας μετά την 1η.1.2021, συνάπτονται συμβάσεις λειτουργικής ενίσχυσης μόνο μετά τη συμμετοχή τους σε ανταγωνιστική διαδικασία υποβολής προσφορών, επιπροσθέτως των οριζόμενων στις παρ. 3γ και 3δ. Έως τις 31.5.2021, οι αρμόδιοι διαχειριστές υποχρεούνται να δημοσιεύσουν λίστα με τις αιτήσεις χορήγησης προσφορών σύνδεσης για φωτοβολταϊκούς σταθμούς που έχουν υποβληθεί πριν τις 31.12.2020, επισημαίνοντας ότι εμπίπτουν στο προηγούμενο εδάφιο.</p> <p>3γ. Μετά την 1η.1.2022, δεν δύναται να υπογραφεί σύμβαση</p>

Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ) ως διαχειριστής των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών, ελέγχουν τις προϋποθέσεις των περ. α) και β) κατά την αξιολόγηση των αιτήσεων για σύναψη σύμβασης λειτουργικής ενίσχυσης εκτός ανταγωνιστικών διαδικασιών υποβολής προσφορών, και αν διαπιστώσουν ότι ο αιτών, άμεσα ή έμμεσα κατά τα παραπάνω, κατέχει ήδη δύο (2) σταθμούς της ίδιας τεχνολογίας με συμβάσεις λειτουργικής ενίσχυσης εκτός ανταγωνιστικών διαδικασιών υποβολής προσφορών, απορρίπτουν την αίτηση.

Κατά τον ως άνω έλεγχο, δεν λαμβάνονται υπόψη οι φωτοβολταϊκοί σταθμοί, για τους οποίους έχει υποβληθεί αίτηση για χορήγηση προσφοράς σύνδεσης μέχρι την 28η.2.2019.

Κάθε αίτηση για χορήγηση άδειας παραγωγής ή βεβαίωσης Παραγωγού ή για σύναψη σύμβασης λειτουργικής ενίσχυσης που υποβάλλεται για αιολικό ή φωτοβολταϊκό σταθμό, ο οποίος με βάση την ισχύ του εντάσσεται σε καθεστώς στήριξης με τη μορφή λειτουργικής ενίσχυσης εκτός ανταγωνιστικών διαδικασιών υποβολής προσφορών, συνοδεύεται από υπεύθυνη δήλωση του άρθρου 8 του ν. 1599/1986 (Α' 75) του αιτούντος με την οποία βεβαιώνεται η πλήρωση ή μη των προϋποθέσεων των περ. α) και β).

Σε κάθε περίπτωση, οι προϋποθέσεις των περ. α) και β) δεν ελέγχονται για τις περιπτώσεις μεταβίβασης σταθμών, οι οποίοι έχουν ήδη τεθεί σε λειτουργία.

Οι Ενεργειακές Κοινότητες (Ε.Κοιν.) που συστήνονται σύμφωνα με τον ν. 4513/2018 (Α' 9), απαγορεύεται να συνάπτουν συμβάσεις λειτουργικής ενίσχυσης εκτός ανταγωνιστικών διαδικασιών υποβολής προσφορών, για συνολική εγκατεστημένη ισχύ ή μέγιστη ισχύ παραγωγής ανά τεχνολογία άνω των δεκαοχτώ (18) MW. Κατά τα λοιπά εφαρμόζονται αναλογικά τα προηγούμενα εδάφια.

3β. Με την επιφύλαξη της παρ.3ζ, για τις νέες αιτήσεις χορήγησης οριστικής προσφοράς σύνδεσης για φωτοβολταϊκούς σταθμούς που υποβάλλονται από την 1η.1.2021 στον αρμόδιο διαχειριστή, εξαιρουμένων των σταθμών του Ειδικού Προγράμματος Ανάπτυξης Φωτοβολταϊκών Συστημάτων σε κτιριακές εγκαταστάσεις, καθώς και για τις εκκρεμείς αιτήσεις χορήγησης προσφορών σύνδεσης που καθίστανται πλήρεις για χορήγηση και κατάταξή τους σε σειρά προτεραιότητας μετά την 1η Ιανουαρίου 2021, συνάπτονται συμβάσεις λειτουργικής ενίσχυσης μόνο μετά τη συμμετοχή τους σε ανταγωνιστική διαδικασία υποβολής προσφορών, επιπροσθέτως των οριζόμενων στις παρ. 3γ και 3δ.

3γ. Μετά την 1η Ιανουαρίου 2023, δεν δύναται να υπογραφεί σύμβαση λειτουργικής ενίσχυσης για φωτοβολταϊκούς σταθμούς, εξαιρουμένων των σταθμών του Ειδικού Προγράμματος Ανάπτυξης Φωτοβολταϊκών Συστημάτων σε κτιριακές εγκαταστάσεις, χωρίς την προηγούμενη συμμετοχή σε ανταγωνιστική διαδικασία υποβολής προσφορών.

3δ. Ειδικά για φωτοβολταϊκούς σταθμούς που αναπτύσσονται από Ε.Κοιν., εξαιρουμένων των περιπτώσεων της παρ. 3ε, και επιπροσθέτως των οριζόμενων στην παρ. 3β, η ίδια Ε.Κοιν. δεν δύναται, μετά την 1η Ιανουαρίου 2022, να συνάψει περισσότερες από δύο (2) συμβάσεις

λειτουργικής ενίσχυσης για φωτοβολταϊκούς σταθμούς, εξαιρουμένων των σταθμών του Ειδικού Προγράμματος Ανάπτυξης Φωτοβολταϊκών Συστημάτων σε κτιριακές εγκαταστάσεις, χωρίς την προηγούμενη συμμετοχή σε ανταγωνιστική διαδικασία υποβολής προσφορών.

3δ. Ειδικά για φωτοβολταϊκούς σταθμούς που αναπτύσσονται από Ενεργειακή Κοινότητα (Ε.Κοιν.), εξαιρουμένων των περιπτώσεων της παρ. 3ε, και επιπροσθέτως των οριζόμενων στην παρ. 3β, η ίδια Ε.Κοιν. δεν δύναται, μετά την 1η.1.2022, να συνάψει συμβάσεις λειτουργικής ενίσχυσης για φωτοβολταϊκούς σταθμούς χωρίς την προηγούμενη συμμετοχή σε ανταγωνιστική διαδικασία υποβολής προσφορών.

3ε. Ειδικά για τις Ε. Κοιν. στις οποίες συμμετέχουν Οργανισμοί Τοπικής Αυτοδιοίκησης (Ο.Τ.Α.) Α' και Β' βαθμού και για τις Ε. Κοιν. με περισσότερα από εξήντα (60) μέλη, εκ των οποίων τουλάχιστον τα πενήντα (50) είναι φυσικά πρόσωπα, δεν ισχύουν οι περιορισμοί των παρ. 3β και 3δ, αλλά εφαρμόζονται μόνο η παρ. 3γ, καθώς και το συνολικό όριο ισχύος της παρ.3α.

3στ. Ειδικά για φωτοβολταϊκούς σταθμούς που αναπτύσσονται στην Περιφέρεια Δυτικής Μακεδονίας, οι προθεσμίες που αναγράφονται στις παρ. 3β, 3γ, 3δ και 3ε παρατείνονται κατά ένα (1) έτος.»

<p>λειτουργικής ενίσχυσης για φωτοβολταϊκούς σταθμούς ισχύος έως μισό(0,5) MW έκαστος, χωρίς την προηγούμενη συμμετοχή σε ανταγωνιστική διαδικασία υποβολής προσφορών.</p> <p>3ε. Ειδικά για τις Ε.Κοιν. στις οποίες συμμετέχουν Οργανισμοί Τοπικής Αυτοδιοίκησης (Ο.Τ.Α.) Α' και Β' βαθμού και για τις Ε.Κοιν. με περισσότερα από εξήντα (60) μέλη, εκ των οποίων τουλάχιστον τα πενήντα (50) είναι φυσικά πρόσωπα, δεν ισχύουν οι περιορισμοί των παρ. 3β, 3δ και 3ζ, αλλά εφαρμόζονται μόνο η παρ. 3γ, καθώς και το συνολικό όριο ισχύος της παρ.3α.</p> <p>3στ. Ειδικά για φωτοβολταϊκούς σταθμούς που αναπτύσσονται στην Περιφέρεια Δυτικής Μακεδονίας, οι προθεσμίες που αναγράφονται στις παρ. 3β, 3δ, 3ε και 3ζ παρατείνονται κατά ένα (1) έτος.</p> <p>3ζ. Ειδικά για τις νέες αιτήσεις χορήγησης οριστικής προσφοράς σύνδεσης για φωτοβολταϊκούς σταθμούς που έχουν υποβληθεί ή υποβάλλονται από την 1η Ιανουαρίου 2021 στον διαχειριστή του Δικτύου, εξαιρουμένων των σταθμών του Ειδικού Προγράμματος Ανάπτυξης Φωτοβολταϊκών Συστημάτων σε κτιριακές εγκαταστάσεις, καθώς και για τις εκκρεμείς αιτήσεις χορήγησης προσφορών σύνδεσης που καθίστανται πλήρεις για χορήγηση και κατάταξή τους σε σειρά προτεραιότητας μετά την 1η Ιανουαρίου 2021, κάθε φυσικό ή νομικό πρόσωπο, άμεσα ή έμμεσα μέσω της συμμετοχής του στη διοίκηση ή ως μέτοχος, εταίρος ή μέλος νομικού προσώπου με οποιοδήποτε ποσοστό συμμετοχής, δύναται να συνάπτει σύμβαση λειτουργικής ενίσχυσης εκτός ανταγωνιστικών διαδικασιών υποβολής προσφορών, για ένα (1) φωτοβολταϊκό σταθμό, με την προϋπόθεση ότι εξακολουθούν να πληρούνται οι προϋποθέσεις των περ. α) και β) της παρ. 3α. Ο περιορισμός του προηγούμενου εδαφίου δεν εφαρμόζεται για σταθμούς που αναπτύσσονται σύμφωνα με την παρ. 1 του άρθρου 132 του ν. 4819/2021 (Α'129).</p> <p>3η. Αιτήσεις χορήγησης προσφοράς σύνδεσης για φωτοβολταϊκούς σταθμούς που εγκαθίστανται στις περιοχές της Δυτικής Μακεδονίας και του Δήμου Μεγαλόπολης οι οποίες είχαν υποβληθεί μέχρι τις 28.2.2019, και οι οποίες είχαν απορριφθεί λόγω έλλειψης τυπικής πληρότητας, του οικείου φακέλου, δύναται να επαναυποβληθούν εντός τεσσάρων (4) μηνών από την έναρξη ισχύος του παρόντος, συνοδευόμενες από τα απαιτούμενα δικαιολογητικά. Για τους σταθμούς αυτούς δεν ελέγχονται οι προϋποθέσεις των περ. α) και β) της παρ. 3α.».</p>	
<p>Η υποπαρ. ΙΓ4 της παρ. ΙΓ του πρώτου άρθρου του ν. 4254/2014 (Α' 85), περί επέκτασης των συμβάσεων πώλησης και συμψηφισμού του Ειδικού Προγράμματος Ανάπτυξης Φωτοβολταϊκών Συστημάτων, αντικαθίσταται ως εξής:</p> <p>«ΥΠΟΠΑΡΑΓΡΑΦΟΣ ΙΓ.4: ΕΠΕΚΤΑΣΗ – ΤΡΟΠΟΠΟΙΗΣΗ ΣΥΜΒΑΣΕΩΝ</p> <p>Για όλους τους σταθμούς Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας (ΑΠΕ) και Συμπαγωγής Ηλεκτρισμού Θερμότητας Υψηλής Απόδοσης (ΣΗΘΥΑ), που εμπίπτουν στις διατάξεις της υποπαρ. ΙΓ.1., με την επιφύλαξη της παρ. 3 της ίδιας υποπαρ. ΙΓ.1., και λειτουργούν για διάστημα μικρότερο των δώδεκα (12) ετών, με σημείο αναφοράς για τους σταθμούς ΑΠΕ την 1η Ιανουαρίου 2014 και για τους</p>	<p>«Υποπαράγραφος ΙΓ4 ΕΠΕΚΤΑΣΗ - ΤΡΟΠΟΠΟΙΗΣΗ ΣΥΜΒΑΣΕΩΝ</p> <p>Για όλους τους σταθμούς ΑΠΕ, που εμπίπτουν στις διατάξεις της υποπαράγραφου ΙΓ.1., με την επιφύλαξη των διατάξεων της περίπτωσης 3 της ίδιας υποπαράγραφου ΙΓ.1., και λειτουργούν για λιγότερο από 12 χρόνια, με σημείο αναφοράς την 1η Ιανουαρίου 2014, επεκτείνεται αυτοδίκαια η σύμβαση πώλησης και η σύμβαση συμψηφισμού του «Ειδικού Προγράμματος Ανάπτυξης Φωτοβολταϊκών Συστημάτων σε κτιριακές εγκαταστάσεις και ιδίως σε δώματα και στέγες κτιρίων» (Β 1079/2009), κατά επτά (7) χρόνια και για ίσο χρόνο οι απαιτούμενες άδειες παραγωγής και λειτουργίας και για εγκατεστημένη ισχύ ίση με την ισχύ κατά την 1η Ιανουαρίου 2014.</p> <p>Στους παραγωγούς των σταθμών του προηγούμενου εδαφίου κατά το διάστημα επέκτασης της σύμβασης πώλησης δίδονται οι</p>

σταθμούς ΣΗΘΥΑ την 7η Απριλίου 2014, επεκτείνονται αυτοδίκαια, κατά επτά (7) χρόνια, η σύμβαση πώλησης και η σύμβαση συμψηφισμού του Ειδικού Προγράμματος Ανάπτυξης Φωτοβολταϊκών Συστημάτων σε κτιριακές εγκαταστάσεις και ιδίως σε δώματα και στέγες κτιρίων της υπό στοιχεία 12323/ΓΓ175/4.6.2009 κοινής απόφασης των Υπουργών Οικονομίας και Οικονομικών, Ανάπτυξης, Περιβάλλοντος, Χωροταξίας και Δημοσίων Έργων (Β' 1079), όπως εκάστοτε ισχύει, καθώς και οι απαιτούμενες άδειες παραγωγής και λειτουργίας, και για εγκατεστημένη ισχύ ίση με την ισχύ που είχαν κατά τα ως άνω αντίστοιχα σημεία αναφοράς. Ειδικά για αιολικούς σταθμούς, η άδεια λειτουργίας παρατείνεται σύμφωνα με τα οριζόμενα στο άρθρο 56 του ν. 4546/2018 (Α' 101).

α) Στους παραγωγούς των σταθμών ΑΠΕ των προηγούμενων εδαφίων κατά το διάστημα επέκτασης της σύμβασης πώλησης χορηγείται διαζευκτικά η δυνατότητα επιλογής μεταξύ των εξής τρόπων αποζημίωσης:

αα) Βάσει μεθοδολογίας που καθορίζεται με απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας, που εκδίδεται μετά από εισήγηση της Επιτροπής του άρθρου 12 του ν. 4414/2016 (Α'149), λαμβανομένων υπόψη των χαρακτηριστικών των τεχνολογιών, του μεταβλητού και σταθερού κόστους των σταθμών αυτών, του τυχόν αναπόσβεστου κόστους των σταθμών αυτών, καθώς και των προσδοκώμενων εσόδων τους από τη συμμετοχή τους στις αγορές ηλεκτρικής ενέργειας.

αβ) Με τιμή ενενήντα ευρώ (90 €/MWh) για μέγιστη ετήσια ποσότητα ενέργειας που υπολογίζεται από τη μαθηματική σχέση:

Ενέργεια (kWh) = Εγκατεστημένη Ισχύς (kW) X Συντελεστής Απόδοσης (kWh/kW).

β) Στους παραγωγούς των σταθμών ΣΗΘΥΑ του πρώτου εδαφίου της παρούσας υποπαραγράφου κατά το διάστημα επέκτασης της σύμβασης πώλησης, η παραγόμενη ενέργεια αποζημιώνεται με τιμή που προκύπτει με απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας, μετά από εισήγηση της Επιτροπής του άρθρου 12 του ν. 4414/2016, λαμβανομένων υπόψη των χαρακτηριστικών των τεχνολογιών, του μεταβλητού και σταθερού κόστους των σταθμών αυτών, του τυχόν αναπόσβεστου κόστους των σταθμών αυτών, καθώς και των προσδοκώμενων εσόδων τους από τη συμμετοχή τους στις αγορές ηλεκτρικής ενέργειας.

Ο Συντελεστής Απόδοσης ανά τεχνολογία αποτυπώνεται στον παρακάτω πίνακα.

ΤΕΧΝΟΛΟΓΙΑ	Συντελεστής απόδοσης (kWh/kW)
Φ/Β σταθμοί στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα ¹	1500
Φ/Β σταθμοί στα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά ²	1700
Φ/Β σταθμοί Ειδικού Προγράμματος Στεγών (<=10 kW) - (Β 1079/2009)	1400
Αιολικοί σταθμοί στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα ¹	2250

δυνατότητες επιλογής αποζημίωσης της παραγόμενης ενέργειας σύμφωνα με τις ακόλουθες περιπτώσεις:

α) Βάσει μεθοδολογίας που καθορίζεται με απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής, που εκδίδεται μετά από πρόταση του ΛΑΓΗΕ και γνώμη της ΡΑΕ, λαμβάνοντας υπόψη τα χαρακτηριστικά των τεχνολογιών ως προς τη συμβολή τους στη σταθερότητα του ηλεκτρικού συστήματος και τις τιμές ηλεκτρικής ενέργειας όπως αυτές διαμορφώνονται από τη λειτουργία της αγοράς.

β) Με τιμή 90 €/MWh για μέγιστη ετήσια ποσότητα ενέργειας που υπολογίζεται από τη μαθηματική σχέση:

Ενέργεια (kWh) = Εγκατεστημένη Ισχύς (kW) X Συντελεστής Απόδοσης (kWh/kW).

Ο Συντελεστής Απόδοσης ανά τεχνολογία αποτυπώνεται στον παρακάτω πίνακα.

ΤΕΧΝΟΛΟΓΙΑ	Συντελεστής Απόδοσης (kWh/kW)
Φ/Β σταθμοί στο Διασυν/νο Σύστημα	1500
Φ/Β σταθμοί στα Μη Διασυν/να Νησιά	1700
Φ/Β σταθμοί Ειδικού Προγράμματος	1400
Στεγών (<=10 kW) -(Β 1079/2009)	
Αιολικοί σταθμοί στο	2250
Διασυν/νο Σύστημα	
Αιολικοί σταθμοί στα	2500
Μη Διασυν/να Νησιά	
Μικρά Υδροηλεκτρικά	3150
Βιομάζα	7800
Αέρια από ΧΥΤΑ	6500
Βιοαέριο	7800
Ηλιοθερμικά (Με ή χωρίς αποθήκευση)	2200

Το πλεόνασμα ενέργειας που προκύπτει από την εφαρμογή των διατάξεων της υποπερίπτωσης β' διοχετεύεται στο Σύστημα ή/και το Δίκτυο χωρίς υποχρέωση για οποιαδήποτε αποζημίωση στονπαραγωγό. Με απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής, που εκδίδεται μετά από πρόταση του ΛΑΓΗΕ και γνώμη της ΡΑΕ, καθορίζεται η μοναδιαία τιμή με την οποία θα υπολογίζεται η αποζημίωση για το πλεόνασμα της ενέργειας η οποία θα καταβάλλεται από τους Προμηθευτές, υπέρ του Ειδικού Λογαριασμού του άρθρου 40 του ν. 2773/1999.

Η επιλογή μεταξύ των υποπεριπτώσεων α' και β' γίνεται με αμετάκλητη δήλωση του παραγωγού στο ΛΑΓΗΕ, το ΔΕΔΔΗΕ ή τον Προμηθευτή, κατά περίπτωση, η οποία πρέπει να υποβληθεί τουλάχιστον 6 μήνες πριν την έναρξη επέκτασης της σύμβασης. Σε περίπτωση μη υποβολής της δήλωσης εντός του ανωτέρω διαστήματος των 6 μηνών, η αποζημίωση κάθε φορά γίνεται με τη μικρότερη τιμή εκ των δύο υποπεριπτώσεων α' και β' της παρούσας.»

Αιολικοί σταθμοί στα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά ²	2500	
Μικρά Υδροηλεκτρικά	3150	
Βιομάζα	7800	
Αέρια από ΧΥΤΑ	6500	
Βιοαέριο	7800	
Σημειώσεις 1,2: Κατά τον χρόνο έναρξης λειτουργίας του σταθμού ΑΠΕ/ΣΗΘΥΑ		
<p>Το πλεόνασμα ενέργειας που προκύπτει από την εφαρμογή της υποπερ. αβ) της περ. α) διοχετεύεται στο Σύστημα ή/και στο Δίκτυο χωρίς υποχρέωση για οποιαδήποτε αποζημίωση στον παραγωγό.</p> <p>Με απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας, που εκδίδεται μετά από πρόταση του Διαχειριστή Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας και Εγγυήσεων Προέλευσης (ΔΑΠΕΕΠ) και γνώμη της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας (ΡΑΕ), καθορίζεται η μοναδιαία τιμή με την οποία υπολογίζεται η αποζημίωση για το πλεόνασμα της ενέργειας, η οποία καταβάλλεται από τους προμηθευτές, υπέρ του Ειδικού Λογαριασμού του άρθρου 143 του ν. 4001/2011 (Α'179).</p> <p>Η επιλογή μεταξύ των υποπερ. αα) και ββ) της περ. α) γίνεται με αμετάκλητη δήλωση του παραγωγού στη ΔΑΠΕΕΠ ΑΕ, ή την Ανώνυμη Εταιρία με την επωνυμία Διαχειριστής Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ) ή τον προμηθευτή, κατά περίπτωση, η οποία πρέπει να υποβληθεί τουλάχιστον τρεις (3) μήνες πριν την έναρξη επέκτασης της σύμβασης. Σε περίπτωση μη υποβολής της δήλωσης εντός του ανωτέρω διαστήματος, η αποζημίωση κάθε φορά γίνεται με τη μικρότερη τιμή των υποπερ. αα) και αβ) της περ. α).».</p>		
<p>Στην παρ. 3 του άρθρου 2 του ν. 4001/2011 (Α' 179) προστίθεται περ. (λα), ως εξής:</p> <p>«(λα) «μικρό συνδεδεμένο σύστημα» (ΜΣΣ): κάθε σύστημα με κατανάλωση μικρότερη των τριών χιλιάδων (3.000) GWh το 1996, στο οποίο ποσοστό άνω του πέντε τοις εκατό (5%) της ετήσιας κατανάλωσης προέρχεται από διασύνδεση με άλλα συστήματα, κατά την έννοια που αποδίδεται στην Οδηγία (ΕΕ) 2019/944 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου της 5ης Ιουνίου 2019 σχετικά με τους κοινούς κανόνες για την εσωτερική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας και την τροποποίηση της οδηγίας 2012/27/ΕΕ (L 158).».</p>		
<p>Παρ. 3 άρθρου 2 του ν. 4001/2011:</p> <p>3. Ορισμοί που αναφέρονται ιδίως στην ηλεκτρική ενέργεια:</p> <p>(α) Αποκεντρωμένη Παραγωγή: Η παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από μονάδες παραγωγής που συνδέονται στο δίκτυο διανομής.</p> <p>(β) Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας (Α.Π.Ε.): Οι μη ορυκτές ανανεώσιμες πηγές ενέργειας, όπως η αιολική ενέργεια, η ηλιακή ενέργεια, η ενέργεια κυμάτων, η παλιρροϊκή ενέργεια, η βιομάζα, τα αέρια που εκλύονται από χώρους υγειονομικής ταφής και από εγκαταστάσεις βιολογικού καθαρισμού, τα βιοαέρια, η γεωθερμική ενέργεια, η υδραυλική ενέργεια που αξιοποιείται από υδροηλεκτρικούς σταθμούς.</p> <p>(γ) Απευθείας γραμμή: είτε η γραμμή ηλεκτρικής ενέργειας, η οποία συνδέει μια απομονωμένη μονάδα παραγωγής με έναν απομονωμένο πελάτη είτε η γραμμή ηλεκτρικής ενέργειας η οποία συνδέει έναν παραγωγό ηλεκτρικής ενέργειας με μία επιχείρηση προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας, η οποία προμηθεύει απευθείας τις δικές της εγκαταστάσεις, θυγατρικές επιχειρήσεις και επιλέγοντες Πελάτες. Οι απευθείας γραμμές δεν εντάσσονται στο Σύστημα Μεταφοράς ή στο Δίκτυο Διανομής.</p> <p>(δ) Απομονωμένο Μικροδίκτυο: είναι το σύστημα ηλεκτρικής ενέργειας κάθε Μη Διασυνδεδεμένου Νησιού το οποίο είχε κατά το έτος 1996 συνολική ετήσια κατανάλωση ενέργειας μικρότερη των 500 GWh.</p> <p>(ε) Αυτοπαραγωγός: είναι ο παραγωγός, ο οποίος παράγει ηλεκτρική ενέργεια κυρίως για δική του χρήση και διοχετεύει τυχόν πλεόνασμα της ενέργειας αυτής στο σύστημα μεταφοράς ή στο δίκτυο διανομής.</p> <p>(στ) Διαδικασία πρόσκλησης προς υποβολή προσφορών: η διαδικασία με την οποία καλύπτονται προγραμματισμένες πρόσθετες ανάγκες και ανάγκες αντικατάστασης δυναμικού με προμήθειες από νέες ή υπάρχουσες εγκαταστάσεις παραγωγής.</p>		

	<p>(ζ) Διανομή ηλεκτρικής ενέργειας: η μεταφορά μέσω δικτύου διανομής υψηλής, σε περίπτωση που έχει ειδικά καθορισθεί ότι ανήκουν στο δίκτυο διανομής, μέσης και χαμηλής τάσης της ηλεκτρικής ενέργειας που εγχέεται σε αυτό από το διασυνδεδεμένο με αυτό σύστημα μεταφοράς και τις μονάδες παραγωγής που συνδέονται άμεσα στο δίκτυο διανομής με σκοπό την παράδοσή της σε πελάτες, μη συμπεριλαμβανομένης όμως της προμήθειας.</p> <p>(η) διασυνδεδεμένο σύστημα ηλεκτρικής ενέργειας: ένα σύνολο συστημάτων μεταφοράς και δικτύων διανομής ηλεκτρικής ενέργειας τα οποία συνδέονται μεταξύ τους με μία ή περισσότερες διασυνδέσεις.</p> <p>(θ) διασύνδεση: είναι οι γραμμές, οι εγκαταστάσεις και οι μετρητές που χρησιμοποιούνται για τη μεταφορά ηλεκτρικής ενέργειας μέσω του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς από ή προς την Ελληνική Επικράτεια, καθώς και με το Δίκτυο Διανομής.</p> <p>(ι) Διαχειριστής δικτύου διανομής: κάθε φυσικό ή νομικό πρόσωπο, το οποίο είναι υπεύθυνο για τη λειτουργία, τη συντήρηση, την παροχή πρόσβασης σε πελάτες και παραγωγούς που συνδέονται σε αυτό και, αν είναι αναγκαίο, την ανάπτυξη του δικτύου διανομής σε μία δεδομένη περιοχή και, κατά περίπτωση, των διασυνδέσεων του με άλλα δίκτυα διανομής και συστήματα μεταφοράς, και για τη μακροπρόθεσμη ικανότητα του δικτύου να ανταποκρίνεται στην εύλογη ζήτηση υπηρεσιών διανομής ηλεκτρικής ενέργειας.</p> <p>(ια) Διαχειριστής συστήματος μεταφοράς: κάθε φυσικό ή νομικό πρόσωπο, το οποίο είναι υπεύθυνο για τη λειτουργία, τη συντήρηση και, αν είναι αναγκαίο, την ανάπτυξη του συστήματος μεταφοράς σε μία δεδομένη περιοχή και, κατά περίπτωση, των διασυνδέσεων του με άλλα συστήματα, και για την μακροπρόθεσμη ικανότητα του συστήματος να ανταποκρίνεται στην εύλογη ζήτηση υπηρεσιών μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας.</p> <p>(ιβ) Δίκτυο του Διεθνούς Αερολιμένα Αθηνών: Οι γραμμές διανομής μέσης και χαμηλής τάσης και οι εγκαταστάσεις διανομής ηλεκτρικής ενέργειας που βρίσκονται εντός των ορίων του ακινήτου που περιγράφεται στις διατάξεις του Άρθρου Πρώτου του ν. 2338/1995 (Α' 202) και οι οποίες, σύμφωνα με τις διατάξεις του ίδιου νόμου κατασκευάζονται, αναπτύσσονται και τίθενται σε λειτουργία από την εταιρεία «Διεθνής Αερολιμένας Αθηνών ΑΕ», καθώς και οι μελλοντικές επεκτάσεις αυτών εντός διανομής της ίδιας έκτασης, αποτελούν το Δίκτυο του Διεθνούς Αερολιμένα Αθηνών (Δίκτυο ΔΑΑ) και δεν εντάσσονται στο Δίκτυο, κατά την έννοια του άρθρου 2 του ν. 2773/1999.</p> <p>(ιγ) Δραστηριότητα Ηλεκτρικής Ενέργειας: είναι καθεμία από τις επιχειρηματικές δραστηριότητες παραγωγής, Μεταφοράς, Διανομής, Προμήθειας και Αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας.</p> <p>(ιδ) Ελληνικό Δίκτυο Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΕΔΔΗΕ): είναι το δίκτυο διανομής ηλεκτρικής ενέργειας της ΔΕΗ ΑΕ που είναι εγκατεστημένο στην Ελληνική Επικράτεια, το οποίο αποτελείται από γραμμές μέσης και χαμηλής τάσης και εγκαταστάσεις διανομής ηλεκτρικής ενέργειας, καθώς και από γραμμές και εγκαταστάσεις υψηλής τάσης που έχουν ενταχθεί στο δίκτυο αυτό. Το Δίκτυο, εκτός από το δίκτυο των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών, συνδέεται στο ΕΣΜΗΕ μέσω των υποσταθμών υψηλής τάσης και μέσης τάσης (ΥΤ/ΜΤ). Όριο μεταξύ Συστήματος και Δικτύου αποτελεί το διακοπτικό μέσο που βρίσκεται στην πλευρά της ΥΤ του μετασχηματιστή ισχύος του υποσταθμού και το οποίο αποτελεί στοιχείο του Δικτύου. Για τις περιοχές, στο δίκτυο διανομής των οποίων ανήκουν γραμμές ΥΤ, το όριο μεταξύ συστήματος και δικτύου διανομής καθορίζεται με απόφαση της ΡΑΕ, μετά από εισήγηση των Διαχειριστών του ΕΣΜΗΕ και του ΕΔΔΗΕ και γνώμη των Κυρίων του ΕΣΜΗΕ και του ΕΔΔΗΕ.</p> <p>(ιε) Ελληνικό Σύστημα Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΕΣΜΗΕ): είναι οι γραμμές υψηλής τάσης, οι εγκατεστημένες στην Ελληνική Επικράτεια διασυνδέσεις, χερσαίες ή θαλάσσιες και όλες οι εγκαταστάσεις, εξοπλισμός και εγκαταστάσεις ελέγχου που απαιτούνται για την ομαλή, ασφαλή και αδιάλειπτη διακίνηση ηλεκτρικής ενέργειας από έναν σταθμό παραγωγής σε έναν υποσταθμό, από έναν υποσταθμό σε έναν άλλο ή προς ή</p>
--	--

από οποιαδήποτε διασύνδεση. Τα έργα διασύνδεσης Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών με το ΕΣΜΗΕ εντάσσονται στο ΕΣΜΗΕ. Στο Σύστημα Μεταφοράς δεν περιλαμβάνονται οι εγκαταστάσεις παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, οι γραμμές και εγκαταστάσεις υψηλής τάσης που έχουν ενταχθεί στο Δίκτυο Διανομής, καθώς και τα δίκτυα των μη Διασυνδεδεμένων Νησιών.

(ιστ) Ενεργειακή αποδοτικότητα/διαχείριση της ζήτησης: η συνολική ή ολοκληρωμένη προσέγγιση στόχος της οποίας είναι να επηρεάσει την ποσότητα και το χρονικό προγραμματισμό της κατανάλωσης ηλεκτρικής ενέργειας με σκοπό τη μείωση της κατανάλωσης πρωτογενούς ενέργειας και των φορτίων αιχμής, δίνοντας το προβάδισμα στις επενδύσεις για μέτρα ενεργειακής αποδοτικότητας ή άλλα μέτρα όπως οι συμβάσεις προμήθειας με δικαίωμα διακοπής, έναντι των επενδύσεων για την αύξηση του δυναμικού παραγωγής, εάν οι πρώτες από τις προαναφερόμενες επενδύσεις αποτελούν την αποτελεσματικότερη και οικονομικότερη εναλλακτική λύση, λαμβανομένων υπόψη του θετικού περιβαλλοντικού αντικτύπου που προκύπτει από τη μειωμένη κατανάλωση ενέργειας και των συναφών πτυχών της ασφάλειας του εφοδιασμού και του κόστους διανομής.

(ιζ) Επικουρική υπηρεσία: κάθε υπηρεσία που είναι αναγκαία για τη διαχείριση συστήματος μεταφοράς ή δικτύου διανομής, όπως η ρύθμιση της τάσης, η ρύθμιση της συχνότητας, η παροχή εφεδρειών, η παροχή αέργου ισχύος, η επανεκκίνηση του Συστήματος Μεταφοράς, μετά από διακοπή και η παρακολούθηση της διακύμανσης του φορτίου.

(ιη) Επιχείρηση ηλεκτρικής ενέργειας: το φυσικό ή νομικό πρόσωπο που ασκεί τουλάχιστον μία από τις ακόλουθες δραστηριότητες: παραγωγή, μεταφορά, διανομή, προμήθεια, ή αγορά ηλεκτρικής ενέργειας και είναι υπεύθυνο για τα εμπορικά και τεχνικά καθήκοντα ή /και τα καθήκοντα συντήρησης τα σχετικά με τις δραστηριότητες αυτές. Στον ορισμό αυτόν δεν περιλαμβάνονται οι τελικοί πελάτες.

(ιθ) Κάθετα Ολοκληρωμένη Επιχείρηση ηλεκτρικής ενέργειας: η επιχείρηση ηλεκτρικής ενέργειας ή όμιλος επιχειρήσεων ηλεκτρικής ενέργειας, στον οποίο το ίδιο πρόσωπο ή πρόσωπα δικαιούνται, άμεσα ή έμμεσα, να ασκούν τον Έλεγχο, και όπου η εν λόγω επιχείρηση ή ο όμιλος επιχειρήσεων ασκούν τουλάχιστον μία από τις δραστηριότητες μεταφοράς ή διανομής, και τουλάχιστον μία από τις δραστηριότητες παραγωγής ή προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας.

(κ) Μακροπρόθεσμος προγραμματισμός: ο προγραμματισμός των επενδυτικών αναγκών όσον αφορά το δυναμικό παραγωγής, μεταφοράς και διανομής σε μακροπρόθεσμη βάση, προκειμένου να καλύπτεται η ζήτηση ηλεκτρικής ενέργειας στο σύστημα και να εξασφαλίζεται ο εφοδιασμός των πελατών.

(κα) Μεταφορά ηλεκτρικής ενέργειας: η Μεταφορά μέσω συστήματος υπερυψηλής και υψηλής τάσης της ηλεκτρικής ενέργειας που παράγεται από μονάδες παραγωγής που συνδέονται άμεσα σε αυτό, καθώς και αυτής που εγχέεται σε αυτό μέσω των διασυνδέσεων του με όμορα συστήματα μεταφοράς με σκοπό την παροχή ηλεκτρικής ενέργειας σε τελικούς πελάτες άμεσα συνδεδεμένους στο σύστημα αυτό, σε όμορα συστήματα μεταφοράς με τα οποία διασυνδέεται και σε δίκτυα διανομής, μη συμπεριλαμβανομένης όμως της προμήθειας.

(κβ) Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά: είναι τα νησιά της Ελληνικής Επικράτειας των οποίων το δίκτυο διανομής ηλεκτρικής ενέργειας δεν συνδέεται με το Σύστημα Μεταφοράς και το Δίκτυο Διανομής της ηπειρωτικής χώρας.

(κγ) Μικρό απομονωμένο σύστημα: είναι το σύστημα ηλεκτρικής ενέργειας κάθε Μη Διασυνδεδεμένου Νησιού το οποίο είχε κατά το έτος 1996 συνολική ετήσια κατανάλωση ενέργειας μικρότερη των 3000 GWh και το οποίο ποσοστό κάτω του 5 % της ετήσιας κατανάλωσης προέρχεται από διασύνδεση με άλλα συστήματα.

(κδ) Ολοκληρωμένη Επιχείρηση ηλεκτρικής ενέργειας: η επιχείρηση ηλεκτρικής ενέργειας που είναι κάθετα ή οριζόντια ολοκληρωμένη.

(κε) Οριζόντια Ολοκληρωμένη επιχείρηση: η επιχείρηση που ασκεί μία τουλάχιστον από τις δραστηριότητες παραγωγής με σκοπό την πώληση ή μεταφορά ή διανομή ή προμήθεια ηλεκτρικής ενέργειας, και μια δραστηριότητα εκτός του τομέα

		<p>της ηλεκτρικής ενέργειας.</p> <p>(κατ) Παράγωγο ηλεκτρικής ενέργειας: χρηματοπιστωτικό μέσο που προσδιορίζεται στα σημεία 5, 6 ή 7 του τμήματος Γ' του παραρτήματος Ι της Οδηγίας 2004/39/ΕΚ του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου, της 21ης Απριλίου 2004, για τις αγορές χρηματοπιστωτικών μέσων [ΕΕL 145, 30.4.2004], όπου το μέσο αυτό σχετίζεται με την ηλεκτρική ενέργεια.</p> <p>(κζ) Παραγωγός ηλεκτρικής ενέργειας: κάθε φυσικό ή νομικό πρόσωπο το οποίο παράγει ηλεκτρική ενέργεια.</p> <p>(κη) Πρόσβαση: είναι η σύνδεση με το Σύστημα Μεταφοράς και το Δίκτυο Διανομής ηλεκτρικής ενέργειας και η χρήση αυτών.</p> <p>(κθ) Σύμβαση Προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας: η σύμβαση για την προμήθεια ηλεκτρικής ενέργειας, μη συμπεριλαμβανομένου παραγωγού ηλεκτρικής ενέργειας.</p> <p>(λ) Χρήστης συστήματος: το φυσικό ή νομικό πρόσωπο που τροφοδοτεί με ηλεκτρική ενέργεια ένα σύστημα μεταφοράς ή δίκτυο διανομής ή που τροφοδοτείται από ένα τέτοιο σύστημα ή δίκτυο.</p>
SC		Κατάργηση διατάξεων
	Διατάξεις που έχουν ενσωματωθεί στο πρόβλεπτομικροχρηματοοικονομικό	Κατάργηση νέων διατάξεων

Αθήνα, 27 Ιουλίου

ΟΙ ΥΠΟΥΡΓΟΙ

ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ

ΧΡΗΣΤΟΣ ΣΤΑΪΚΟΥΡΑΣ
CHRISTOS STAIKOURAS
27.07.2021 20:01

ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΚΑΙ ΕΠΕΝΔΥΣΕΩΝ

ΧΡΗΣΤΟΣ ΣΤΑΪΚΟΥΡΑΣ
CHRISTOS STAIKOURAS
27.07.2021 19:45

ΧΡΗΣΤΟΣ ΣΤΑΪΚΟΥΡΑΣ

ΣΠΥΡΙΔΩΝ - ΑΔΩΝΙΣ
ΓΕΩΡΓΙΑΔΗΣ

**ΕΡΓΑΣΙΑΣ ΚΑΙ
ΚΟΙΝΩΝΙΚΩΝ ΥΠΟΘΕΣΕΩΝ**

ΚΩΝΣΤΑΝΤΙΝΟΣ ΧΑΤΖΗΔΑΚΗΣ
KONSTANTINOS CHATZIDAKIS
27.07.2021 19:30

ΚΩΝΣΤΑΝΤΙΝΟΣ ΧΑΤΖΗΔΑΚΗΣ

**ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΟΣ
ΚΑΙ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ**

ΚΩΝΣΤΑΝΤΙΝΟΣ ΣΚΡΕΚΑΣ
KONSTANTINOS SKREKAS
27.07.2021 19:39

ΔΙΚΑΙΟΣΥΝΗΣ

ΚΩΝΣΤΑΝΤΙΝΟΣ ΤΣΙΑΡΑΣ
KONSTANTINOS TSIARAS
27.07.2021 19:22

ΚΩΝΣΤΑΝΤΙΝΟΣ ΣΚΡΕΚΑΣ

ΚΩΝΣΤΑΝΤΙΝΟΣ ΤΣΙΑΡΑΣ

ΕΣΩΤΕΡΙΚΩΝ

ΜΑΥΡΟΥΔΗΣ ΒΟΡΙΔΗΣ
MAVROUDIS VORIDIS
27.07.2021 20:31

ΜΑΥΡΟΥΔΗΣ ΒΟΡΙΔΗΣ

ΥΠΟΔΟΜΩΝ ΚΑΙ ΜΕΤΑΦΟΡΩΝ

ΚΩΝΣΤΑΝΤΙΝΟΣ ΚΑΡΑΜΑΝΛΗΣ
KONSTANTINOS KARAMANLIS
27.07.2021 19:32

**ΝΑΥΤΙΛΙΑΣ ΚΑΙ ΝΗΣΙΩΤΙΚΗΣ
ΠΟΛΙΤΙΚΗΣ**

ΙΩΑΝΝΗΣ ΠΛΑΚΙΩΤΑΚΗΣ
IOANNIS PLAKIOTAKIS
27.07.2021 19:23

ΚΩΝΣΤΑΝΤΙΝΟΣ ΚΑΡΑΜΑΝΛΗΣ

ΙΩΑΝΝΗΣ ΠΛΑΚΙΩΤΑΚΗΣ

ΕΠΙΚΡΑΤΕΙΑΣ

ΚΥΡΙΑΚΟΣ ΠΙΕΡΡΑΚΑΚΗΣ
KYRIAKOS PIRRAKAKIS
27.07.2021 19:20

ΚΥΡΙΑΚΟΣ ΠΙΕΡΡΑΚΑΚΗΣ

ΟΙ ΑΝΑΠΛΗΡΩΤΕΣ ΥΠΟΥΡΓΟΙ

ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ

ΘΕΟΔΩΡΟΣ ΣΚΥΛΑΚΑΚΗΣ
THEODOROS SKYLAKAKIS
27.07.2021 19:25

ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΚΑΙ ΕΠΕΝΔΥΣΕΩΝ

ΝΙΚΟΛΑΟΣ ΠΑΠΑΘΑΝΑΣΗΣ
NIKOLAOS PAPATHANASIS
27.07.2021 19:45

ΘΕΟΔΩΡΟΣ ΣΚΥΛΑΚΑΚΗΣ

ΝΙΚΟΛΑΟΣ ΠΑΠΑΘΑΝΑΣΗΣ

ΕΣΩΤΕΡΙΚΩΝ

ΣΤΥΛΙΑΝΟΣ ΠΕΤΣΑΣ
STYLIANOS PETSAS
27.07.2021 19:23

ΣΤΥΛΙΑΝΟΣ ΠΕΤΣΑΣ

ΕΚΘΕΣΗ**Γενικού Λογιστηρίου του Κράτους
(άρθρο 75 παρ. 2 του Συντάγματος)**

Επί τροπολογίας στο σχέδιο νόμου του Υπουργείου Ψηφιακής Διακυβέρνησης «Εκσυγχρονισμός του Ελληνικού Κτηματολογίου, νέες ψηφιακές υπηρεσίες και ενίσχυση της ψηφιακής διακυβέρνησης».

Α. Με την υπόψη τροπολογία, ρυθμίζονται θέματα αρμοδιότητας του Υπουργείου Περιβάλλοντος και Ενέργειας. Ειδικότερα:

1. Τροποποιούνται συγκεκριμένες διατάξεις του ν.4414/2016 και ρυθμίζονται εκ νέου θέματα σχετικά με τη διενέργεια ανταγωνιστικών διαδικασιών υποβολής προσφορών για σταθμούς παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. Μεταξύ άλλων:

α. Ορίζονται οι περιπτώσεις, στις οποίες φωτοβολταϊκοί σταθμοί εξαιρούνται από την υποχρεωτική συμμετοχή σε ανταγωνιστική διαδικασία υποβολής προσφορών, υπό τις οριζόμενες προϋποθέσεις (υποβάλλονται αιτήσεις χορήγησης οριστικής προσφοράς σύνδεσης μετά την 1^η.1.2021).

β. Μεταφέρεται για μετά την 1^η.1.2023 (αντί μετά την 1^η.1.2022, που ισχύει), η απαγόρευση υπογραφής σύμβασης λειτουργικής ενίσχυσης για φωτοβολταϊκούς σταθμούς, εξαιρουμένων των σταθμών του Ειδικού Προγράμματος Ανάπτυξης Φωτοβολταϊκών Συστημάτων σε κτιριακές εγκαταστάσεις, χωρίς την προηγούμενη συμμετοχή σε ανταγωνιστική διαδικασία υποβολής προσφορών, με ειδική πρόβλεψη για φωτοβολταϊκούς σταθμούς που αναπτύσσονται στις περιοχές της Δυτικής Μακεδονίας.

γ. Επιτρέπεται, σε κάθε φυσικό ή νομικό πρόσωπο άμεσα ή έμμεσα μέσω της συμμετοχής του στη διοίκηση ή ως μέτοχος, εταίρος ή μέλος νομικού προσώπου, η σύναψη σύμβασης λειτουργικής ενίσχυσης, εκτός ανταγωνιστικών διαδικασιών υποβολής προσφορών, ειδικά για τις νέες αιτήσεις χορήγησης οριστικής προσφοράς σύνδεσης για φωτοβολταϊκούς σταθμούς που έχουν υποβληθεί ή υποβάλλονται από την 1^η.1.2021 στον διαχειριστή του Δικτύου, κατά τα ειδικότερα οριζόμενα.

δ. Εισάγονται ειδικότερες προβλέψεις σχετικά με τη δυνατότητα επανυποβολής των αιτήσεων χορήγησης προσφοράς σύνδεσης για φωτοβολταϊκούς σταθμούς, που εγκαθίστανται στις περιοχές της Δυτικής Μακεδονίας και του Δήμου Μεγαλόπολης, οι οποίες είχαν υποβληθεί μέχρι τις 28.2.2019 και είχαν απορριφθεί για τυπικούς λόγους.

2.α. Καθορίζεται ο τρόπος αποζημίωσης (από 1^η.8.2021) των λειτουργούντων φωτοβολταϊκών σταθμών, οι οποίοι κατά τον χρόνο διασύνδεσης και θέσης τους σε λειτουργία βρίσκονταν εγκατεστημένοι στο Μη-Διασυνδεδεμένο Σύστημα (προσαύξηση κατά ποσοστό 10% των τιμών του Πίνακα Α της υποπαρ. ΙΓ1 του άρθρου πρώτου του ν.4254/2014), κατά τα ειδικότερα οριζόμενα.

β. Παρέχεται η δυνατότητα υλοποίησης έργων Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας (Α.Π.Ε.) σε νησιωτικά συστήματα που διαθέτουν άδεια παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας εκδοθείσα πριν την 1^η.1.2016 με πρόβλεψη κατασκευής ανεξάρτητης υποθαλάσσιας διασύνδεσης στο Σύστημα της ηπειρωτικής χώρας, στις περιπτώσεις που οι φάσεις διασύνδεσης των νησιών με την ηπειρωτική χώρα ολοκληρωθούν μέχρι τις 31.12.2024.

γ. Ρυθμίζονται θέματα σχετικά με τον καθορισμό από τη Ρ.Α.Ε. του περιθωρίου ισχύος αιολικών σταθμών και λοιπών τεχνολογιών σταθμών Α.Π.Ε. για τα νησιά, την έκδοση βεβαίωσης δέσμευσης ισχύος από τον Ανεξάρτητο Διαχειριστή Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (Α.Δ.Μ.Η.Ε. Α.Ε.) κ.λπ..

3.α. Επεκτείνεται, αυτοδίκαια κατά επτά (7) έτη και για τους σταθμούς Συμπαγωγής Ηλεκτρισμού Θερμότητας Υψηλής Απόδοσης (Σ.Η.Θ.Υ.Α.), η σύμβαση πώλησης και η σύμβαση συμψηφισμού του Ειδικού Προγράμματος Ανάπτυξης Φωτοβολταϊκών Συστημάτων σε κτιριακές εγκαταστάσεις (ιδίως σε δώματα και στέγες κτιρίων), με σημείο αναφοράς την 7^η.4.2014 (ημερομηνία έναρξης ισχύος του ν.4254/2014). Κατά τα ισχύοντα, η εν λόγω επέκταση ισχύει μόνο για τους σταθμούς Α.Π.Ε. με σημείο αναφοράς την 1^η.1.2014.

Ειδική πρόβλεψη καθορίζει την παράταση της άδειας λειτουργίας για τους αιολικούς σταθμούς (άρθρο 56 του ν.4546/2018).

β. Με υπουργική απόφαση, καθορίζεται η τιμή, με την οποία αποζημιώνεται η παραγόμενη ενέργεια στους παραγωγούς των σταθμών Σ.Η.Θ.Υ.Α., κατά το διάστημα επέκτασης της σύμβασης πώλησης.

4.α. Παρέχεται η δυνατότητα, ανάθεσης, με κ.υ.α, στο Τεχνικό Επιμελητήριο της Ελλάδας (Τ.Ε.Ε.), καθηκόντων υλοποίησης και διαχείρισης του εκάστοτε σχετικού Προγράμματος για δράσεις εξοικονόμησης ενέργειας στον οικιακό κτιριακό τομέα, ενεργειακής απόδοσης και αναβάθμισης κατοικιών με τη χρήση Α.Π.Ε. για τη μείωση εκπομπών και ρύπων, σε συνεργασία με τους συναρμόδιους φορείς. Μέρος των καθηκόντων υλοποίησης και διαχείρισης του εκάστοτε σχετικού Προγράμματος μπορεί να ανατίθεται, με την ίδια κ.υ.α., στην Ελληνική Αναπτυξιακή Τράπεζα Α.Ε.

β. Οι αναγκαίες λεπτομέρειες χρηματοδότησης των φορέων υλοποίησης των ανωτέρω δράσεων, καθορίζονται με κ.υ.α., με την οποία μπορεί να ορίζεται η αποζημίωση αυτών, ως ποσοστό του προϋπολογισμού των δράσεων που διαχειρίζονται, για την κάλυψη των εξόδων τους ανάλογα με το εύρος εργασιών που αναλαμβάνουν. Το εν λόγω ποσοστό δεν μπορεί να υπερβαίνει για το σύνολο των φορέων υλοποίησης το 2,5% επί του προϋπολογισμού των άμεσων ενισχύσεων του Προγράμματος Δημοσίων Επενδύσεων (Π.Δ.Ε.) σε βάρος του προϋπολογισμού του Υπουργείου Περιβάλλοντος και Ενέργειας, κατά τα ειδικότερα οριζόμενα.

γ. Οι δαπάνες διαχείρισης του Τεχνικού Επιμελητηρίου Ελλάδας (Τ.Ε.Ε.) για την υλοποίηση και διαχείριση του Προγράμματος, κατά τα προαναφερόμενα, μπορούν να καλύπτονται από το εθνικό ή το συγχρηματοδοτούμενο σκέλος του Π.Δ.Ε. του ιδίου Υπουργείου, με εγγραφή διακριτού ενάρθρου έργου.

5. Παρέχεται η δυνατότητα στη Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας (Ρ.Α.Ε.) να συνάπτει, αποκλειστικά εντός του έτους 2021, με τη διαδικασία της απευθείας ανάθεσης, κατά παρέκκλιση της κείμενης σχετικής νομοθεσίας, μία ή περισσότερες συμβάσεις παροχής υπηρεσιών ή έργου, για την ανάπτυξη εξειδικευμένων πληροφοριακών συστημάτων διαγωνισμών και την υποστήριξη διενέργειας ανταγωνιστικών διαδικασιών του ν.4412/2016, συνολικού ποσού έως εκατόν πενήντα χιλιάδων (150.000) ευρώ πλέον Φόρου Προστιθέμενης Αξίας (Φ.Π.Α.), κατ' ανώτατο όριο.

6. Τροποποιούνται – συμπληρώνονται οι διατάξεις του ν.4001/2001 σχετικά με θέματα ηλεκτρικής ενέργειας. Μεταξύ άλλων:

α. Δίδεται η έννοια του όρου «μικρό συνδεδεμένο σύστημα» («ΜΣΣ»), κατ' εφαρμογή της Οδηγίας (ΕΕ) 2019/944.

β. Καθορίζεται ο τρόπος υπολογισμού του ανταλλάγματος ηλεκτρικής ενέργειας για το ηλεκτρικό σύστημα της νήσου Κρήτης (αποτελεί μικρό συνδεδεμένο σύστημα), σύμφωνα με τη μεθοδολογία της ΡΑΕ, για τη διασφάλιση της ενιαίας τιμολόγησης των πελατών ηλεκτρικής ενέργειας στη χώρα που συνιστά υπηρεσία κοινής ωφέλειας.

7.α. Εισάγονται διατάξεις, με τις οποίες καθορίζεται η λειτουργία της ηλεκτρικής διασύνδεσης Α' φάσης Πελοποννήσου – Κρήτης, κατά το μεταβατικό διάστημα από 3.7.2021 έως την έναρξη λειτουργίας της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας της Κρήτης.

Μεταξύ άλλων, ρυθμίζονται θέματα σχετικά με την εκκαθάριση των σχετικών συναλλαγών, την καταβολή του ανταλλάγματος Υπηρεσιών Κοινής Ωφέλειας (Υ.Κ.Ω.) που δικαιούνται οι εκπρόσωποι Φορτίου Κρήτης, τη διορθωτική εκκαθάριση των ποσών που υπολογίστηκαν το προαναφερόμενο χρονικό διάστημα κ.λπ.

β. Καθορίζεται το πλαίσιο λειτουργίας της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας της νήσου Κρήτης κατά το διάστημα μεταξύ της έναρξης λειτουργίας της Α' και της Β' Φάσης της διασύνδεσης της νήσου Κρήτης με το Ηπειρωτικό Σύστημα. Συγκεκριμένα, μεταξύ άλλων:

- Η Α.Δ.Μ.Η.Ε. Α.Ε. υποχρεούται να λειτουργήσει την ηλεκτρική διασύνδεση Α' Φάσης της νήσου Κρήτης με την Πελοπόννησο, σε πλήρη λειτουργική ετοιμότητα μέχρι και την 30η Σεπτεμβρίου 2021, ενώ η 1^η.10.2021 λογίζεται ως η Δήλη Ημέρα συντέλεσης της διασύνδεσης της Α' Φάσης και της συνακόλουθης ένταξης του ηλεκτρικού συστήματος της Κρήτης στο Ε.Σ.Μ.Η.Ε. και το Ε.Δ.Δ.Η.Ε. ως Μικρό Συνδεδεμένο Σύστημα («ΜΣΣ»).

- Καθορίζεται η λειτουργία και εκκαθάριση της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας της Κρήτης από τη Δήλη Ημέρα της Α' Φάσης μέχρι τη Δήλη Ημέρα της Β' Φάσης της ηλεκτρικής διασύνδεσης της νήσου Κρήτης.

- Ορίζεται ότι, από την ανωτέρω δήλη ημέρα (1.10.2021, η οποία μπορεί να παρατείνεται με απόφαση της ΡΑΕ), η Δ.ΑΠ.Ε.Ε.Π. Α.Ε. υποκαθιστά τη

Δ.Ε.Δ.Δ.Η.Ε. Α.Ε., ως συμβαλλομένη στις Συμβάσεις Πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας προ του ν.3468/2006 και στις Συμβάσεις Λειτουργικής Ενίσχυσης των σταθμών Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. της Κρήτης και υεισέρχεται αυτοδικαίως στα σχετικά συμβατικά δικαιώματα και υποχρεώσεις, χωρίς παράταση της διάρκειας ισχύος της σύμβασης.

- Από τη δέλη ημέρα της Α΄ Φάσης, οι σταθμοί Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. που συνδέονται στο δίκτυο της Κρήτης εμπίπτουν στην αρμοδιότητα του Δ.Α.Π.Ε.Ε.Π., ως Φορέα Έκδοσης Εγγυήσεων Προέλευσης.

γ. Προβλέπεται η μεταβίβαση αυτοδικαία από τη Δ.Ε.Η. Α.Ε. προς την Α.Δ.Μ.Η.Ε. Α.Ε. των παγίων περιουσιακών στοιχείων υψηλής τάσης (ΥΤ) ηλεκτρικού συστήματος της νήσου Κρήτης που διασυνδέονται με το Ε.Σ.Μ.Η.Ε., κατά πλήρη κυριότητα νομή και κατοχή, έναντι τιμήματος ίσου με τη ρυθμιστική αξία των παγίων, κατά τα ειδικότερα οριζόμενα.

- Περαιτέρω, μεταξύ άλλων προβλέπονται τα εξής:

i) Η Δ.Ε.Η. Α.Ε. και η Α.Δ.Μ.Η.Ε. Α.Ε. απαλλάσσονται από την υποχρέωση καταβολής αναλογικών και παγίων συμβολαιογραφικών δικαιωμάτων.

ii) Για τη μεταβίβαση των παγίων, δεν απαιτείται η υποβολή των μηδενικών δηλώσεων φόρου μεταβίβασης ακινήτων.

iii) Κατά παρέκκλιση των κειμένων διατάξεων (άρθρο 4 του ν.1521/1950), η μεταβίβαση των ακινήτων από τη Δ.Ε.Η. Α.Ε. στην Α.Δ.Μ.Η.Ε. Α.Ε. απαλλάσσεται από φόρο μεταβίβασης ακινήτων και από κάθε άλλο συναφή φόρο ή τέλος.

Επίσης, για τη σύναψη της σύμβασης μεταβίβασης, περιλαμβανομένης της μεταβίβασης εμπραγμάτων δικαιωμάτων σε ακίνητα και κινητά, δεν απαιτούνται δηλώσεις ΕΝ.Φ.Ι.Α., Ηλεκτρονικής Ταυτότητας Κτιρίου και Ταυτότητας Αυτοτελούς Διηρημένης Ιδιοκτησίας.

iv) Από την ημερομηνία μεταβίβασης των παγίων, η Α.Δ.Μ.Η.Ε. Α.Ε. υποκαθίσταται αυτοδικαίως, σε όλα εν γένει τα δικαιώματα, τις υποχρεώσεις και τις έννομες σχέσεις της Δ.Ε.Η. Α.Ε. που αφορούν το σύνολο των μεταβιβαζόμενων παγίων. Τυχόν εκκρεμείς δίκες με αντικείμενο τα μεταβιβαζόμενα πάγια, συνεχίζονται αυτοδικαίως από την Α.Δ.Μ.Η.Ε. Α.Ε.

v) Παρέχεται η δυνατότητα στο προσωπικό της Δ.Ε.Δ.Δ.Η.Ε. Α.Ε. που απασχολείται στη Διεύθυνση Διαχείρισης Νησιών/ Υπηρεσίες Κρήτης-Ρόδου, με αντικείμενο τη Λειτουργία του Κέντρου Ελέγχου Συστήματος Μεταφοράς Κρήτης να μετακινηθεί στην Α.Δ.Μ.Η.Ε. Α.Ε., με αποφάσεις των Διοικητικών Συμβουλίων των εν λόγω εταιρειών. Η προϋπηρεσία που έχει αναγνωριστεί από τη Δ.Ε.Δ.Δ.Η.Ε. Α.Ε., ως φορέα προέλευσης, αναγνωρίζεται πλήρως από την Α.Δ.Μ.Η.Ε. Α.Ε. για όλα τα δικαιώματα που απορρέουν από αυτήν.

vi) Με συμβάσεις που συνάπτονται μεταξύ της Α.Δ.Μ.Η.Ε. Α.Ε. και της Δ.Ε.Δ.Δ.Η.Ε. Α.Ε. ρυθμίζονται τα σχετικά με τους όρους και τις προϋποθέσεις για την απασχόληση από την Α.Δ.Μ.Η.Ε. Α.Ε. προσωπικού της Δ.Ε.Δ.Δ.Η.Ε. Α.Ε., του οποίου τη μισθοδοσία και τις ασφαλιστικές εισφορές συνεχίζει να καταβάλλει η Δ.Ε.Δ.Δ.Η.Ε. Α.Ε., λαμβάνοντας αντάλλαγμα από την Α.Δ.Μ.Η.Ε. Α.Ε.

8. Εισάγονται ρυθμίσεις για την αντιμετώπιση των καθυστερήσεων των Αποφάσεων Έγκρισης Περιβαλλοντικών Όρων (ΑΕΠΟ), όσον αφορά στην αδειοδότηση των αναφερόμενων στη μνημονευόμενη κ.υ.α. βιομηχανικών

εγκαταστάσεων και προβλέπεται ότι, οι εν λόγω εγκαταστάσεις συνεχίζουν να λειτουργούν με τους όρους και τις προϋποθέσεις της υφιστάμενης ΑΕΠΟ μέχρι την έκδοση της νέας, απλοποιείται δε η διαδικασία για την εξέταση των νέων αιτημάτων τροποποίησης της ΑΕΠΟ.

B. Από τις προτεινόμενες διατάξεις, προκαλούνται, σύμφωνα με στοιχεία του αρμόδιου Υπουργείου, τα ακόλουθα οικονομικά αποτελέσματα:

I. Επί του κρατικού προϋπολογισμού

Δαπάνη του Προγράμματος Δημοσίων Επενδύσεων (Π.Δ.Ε.) από καταβολή αποζημίωσης για την κάλυψη των δαπανών διαχείρισης του Τεχνικού Επιμελητηρίου Ελλάδας (Τ.Ε.Ε.) και των συναρμόδιων φορέων από την υλοποίηση δράσεων εξοικονόμησης ενέργειας στον οικιακό κτιριακό τομέα, ενεργειακής απόδοσης και αναβάθμισης κατοικιών με τη χρήση Α.Π.Ε. για τη μείωση εκπομπών και ρύπων.

Το ύψος της εν λόγω δαπάνης εκτιμάται στο ποσό των **19,8 εκατ. ευρώ**, περίπου.

II. Επί του Ειδικού Λογαριασμού Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. (ΕΛΑΠΕ), που διαχειρίζεται ο Διαχειριστής Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας και Εγγυήσεων Προέλευσης Α.Ε. (Δ.Α.Π.Ε.Ε.Π. ΑΕ) και επί του προϋπολογισμού της Δ.Α.Π.Ε.Ε.Π. ΑΕ (φορέας Γενικής Κυβέρνησης).

1. Δαπάνη του ΕΛΑΠΕ, από: **α.** την εξαίρεση στις οριζόμενες περιπτώσεις φωτοβολταϊκών σταθμών από την υποχρεωτική συμμετοχή σε ανταγωνιστική διαδικασία υποβολής προσφορών,

β. την καταβολή αποζημίωσης στους λειτουργούντες φωτοβολταϊκούς σταθμούς οι οποίοι κατά τον χρόνο διασύνδεσής τους και θέσης τους σε λειτουργία βρίσκονταν εγκατεστημένοι στο Μη-Διασυνδεδεμένο Σύστημα, με προσαυξημένες κατά 10% τις προβλεπόμενες τιμές,

γ. την επέκταση, κατά επτά (7) έτη, της σύμβασης πώλησης και της σύμβασης συμψηφισμού του Ειδικού Προγράμματος Ανάπτυξης Φωτοβολταϊκών Συστημάτων σε κτιριακές εγκαταστάσεις και για σταθμούς Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας (Α.Π.Ε.) και Συμπαράγωγής Ηλεκτρισμού Θερμότητας Υψηλής Απόδοσης (Σ.Η.Θ.Υ.Α.).

Η ανωτέρω δαπάνη δεν είναι δυνατό να προσδιοριστεί διότι εξαρτάται από πραγματικά γεγονότα.

2. Ετήσια μείωση εσόδων του ΕΛΑΠΕ, λόγω κατάργησης της χρέωσης των Εκπροσώπων Φορτίου των Μη Διασυνδεδεμένων Νήσων (ΜΔΝ).

Το ύψος της εν λόγω μείωσης εκτιμάται, ότι θα ανέλθει πλέον του ποσού των **70 εκατ. ευρώ**, σε ετήσια βάση.

3. Δαπάνη του προϋπολογισμού ΔΑΠΠΕΕΠ ΑΕ, από την κάλυψη πρόσθετων λειτουργικών εξόδων αυτής, λόγω της διασύνδεσης της νήσου Κρήτης, το ύψος της οποίας ανέρχεται στο ποσό των **150 χιλ. ευρώ**, περίπου.

III. Επί του προϋπολογισμού της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας (Ρ.Α.Ε./φορέας Γενικής Κυβέρνησης)

Ενδεχόμενη δαπάνη ύψους έως **150 χιλ. ευρώ** πλέον Φ.Π.Α., κατ' ανώτατο όριο, από τη σύναψη αποκλειστικά εντός του έτους 2021, με τη διαδικασία της απευθείας ανάθεσης, κατά παρέκκλιση των κειμένων διατάξεων, συμβάσεων παροχής υπηρεσιών ή έργου, για την ανάπτυξη εξειδικευμένων πληροφοριακών συστημάτων διαγωνισμών και την υποστήριξη διενέργειας ανταγωνιστικών διαδικασιών του ν.4412/2016.

Αθήνα, 27 Ιουλίου 2021

Η Γενική Διευθύντρια

IOULIA ARMAGOU

27.07.2021 21:58

Ιουλία Γ. Αρμάγου

ΕΙΔΙΚΗ ΕΚΘΕΣΗ
(άρθρο 75 παρ. 3 του Συντάγματος)

Επί τροπολογίας του Υπουργείου Περιβάλλοντος και Ενέργειας στο σχέδιο νόμου «Εκσυγχρονισμός του Ελληνικού Κτηματολογίου, νέες ψηφιακές υπηρεσίες και ενίσχυση της ψηφιακής διακυβέρνησης».

Από τις διατάξεις της προτεινόμενης τροπολογίας, προκαλούνται τα ακόλουθα οικονομικά αποτελέσματα:

I. Επί του κρατικού προϋπολογισμού

Δαπάνη από καταβολή αποζημίωσης για την κάλυψη των δαπανών διαχείρισης του Τεχνικού Επιμελητηρίου Ελλάδας (Τ.Ε.Ε.) και των συναρμόδιων φορέων από την υλοποίηση δράσεων εξοικονόμησης ενέργειας στον οικιακό κτιριακό τομέα, ενεργειακής απόδοσης και αναβάθμισης κατοικιών με τη χρήση Α.Π.Ε. για τη μείωση εκπομπών και ρύπων.

Το ύψος της εν λόγω δαπάνης εκτιμάται στο ποσό των **19,8 εκατ. ευρώ**, περίπου και θα αντιμετωπίζεται από το Πρόγραμμα Δημοσίων Επενδύσεων του Υπουργείου Περιβάλλοντος και Ενέργειας.

II. Επί του Ειδικού Λογαριασμού Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. (ΕΛΑΠΕ), που διαχειρίζεται ο Διαχειριστής Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας και Εγγυήσεων Προέλευσης Α.Ε. (Δ.Α.Π.Ε.Ε.Π. ΑΕ) και επί του προϋπολογισμού της Δ.Α.Π.Ε.Ε.Π. ΑΕ (φορέας Γενικής Κυβέρνησης).

1. Δαπάνη του ΕΛΑΠΕ, από: **α.** την εξαίρεση στις οριζόμενες περιπτώσεις φωτοβολταϊκών σταθμών από την υποχρεωτική συμμετοχή σε ανταγωνιστική διαδικασία υποβολής προσφορών,

β. την καταβολή αποζημίωσης στους λειτουργούντες φωτοβολταϊκούς σταθμούς οι οποίοι κατά τον χρόνο διασύνδεσής τους και θέσης τους σε λειτουργία βρίσκονταν εγκατεστημένοι στο Μη-Διασυνδεδεμένο Σύστημα, με προσαυξημένες κατά 10% τις προβλεπόμενες τιμές,

γ. την επέκταση, κατά επτά (7) έτη, της σύμβασης πώλησης και της σύμβασης συμπληψισμού του Ειδικού Προγράμματος Ανάπτυξης Φωτοβολταϊκών Συστημάτων σε κτιριακές εγκαταστάσεις και για σταθμούς Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας (Α.Π.Ε.) και Συμπαράγωγής Ηλεκτρισμού Θερμότητας Υψηλής Απόδοσης (Σ.Η.Θ.Υ.Α.).

Η ανωτέρω δαπάνη δεν είναι δυνατό να προσδιοριστεί διότι εξαρτάται από πραγματικά γεγονότα και θα αντιμετωπίζεται από τις πιστώσεις του ανωτέρω Ειδικού Λογαριασμού.

2. Ετήσια μείωση εσόδων του ΕΛΑΠΕ, λόγω κατάργησης της χρέωσης των Εκπροσώπων Φορτίου των Μη Διασυνδεδεμένων Νήσων (ΜΔΝ).

Το ύψος της εν λόγω μείωσης εκτιμάται, ότι θα ανέλθει πλέον του ποσού των **70 εκατ. ευρώ**, σε ετήσια βάση και θα αντιμετωπίζεται από άλλες πηγές εσόδων του ΕΛΑΠΕ.

3. Δαπάνη του προϋπολογισμού ΔΑΠΕΕΠ ΑΕ, από την κάλυψη πρόσθετων λειτουργικών εξόδων αυτής, λόγω της διασύνδεσης της νήσου Κρήτης, το ύψος της οποίας ανέρχεται στο ποσό των **150 χιλ. ευρώ**, περίπου και θα αντιμετωπίζεται από τις πιστώσεις του προϋπολογισμού της ΔΑΠΕΕΠ ΑΕ.

III. Επί του προϋπολογισμού της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας (Ρ.Α.Ε. / φορέας Γενικής Κυβέρνησης)

Ενδεχόμενη δαπάνη ύψους έως **150 χιλ. ευρώ** πλέον Φ.Π.Α., κατ' ανώτατο όριο, από τη σύναψη αποκλειστικά εντός του έτους 2021, με τη διαδικασία της απευθείας ανάθεσης, κατά παρέκκλιση των κειμένων διατάξεων, συμβάσεων παροχής υπηρεσιών ή έργου, για την ανάπτυξη εξειδικευμένων πληροφοριακών συστημάτων διαγωνισμών και την υποστήριξη διενέργειας ανταγωνιστικών διαδικασιών του ν.4412/2016.

Η ανωτέρω δαπάνη θα αντιμετωπίζεται από τις πιστώσεις του προϋπολογισμού της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας (Ρ.Α.Ε.).

Αθήνα, 27 Ιουλίου 2021

ΟΙ ΥΠΟΥΡΓΟΙ

ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ

ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΟΣ
ΚΑΙ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ

CHRISTOS STAIKOURAS CHRISTOS STAIKOURAS
27.07.2021 22:41

KONSTANTINOS SKREKAS KONSTANTINOS SKREKAS
27.07.2021 22:24

ΧΡ. ΣΤΑΪΚΟΥΡΑΣ

ΚΩΝ. ΣΚΡΕΚΑΣ